АДМИНИСТРАЦИЯ ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

КОМИТЕТ ПО АРХИТЕКТУРЕ И ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВУ ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 27 мая 2014 г. № 7

О подготовке документации по планировке территории в целях реконструкции линейного объекта автомобильной дороги регионального значения «Санкт-Петербург- Колтуши» на участке от кольцевой автодороги Санкт-Петербурга до Колтуши» (титул: «Реконструкция автомобильной дороги «Санкт-Петербург- Колтуши» на участке от кольцевой автодороги Санкт-Петербурга до Колтуши» (Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург- Колтуши» на участке КАД- Колтуши во Всеволожском районе Ленинградской области»)

В соответствии с частью 3 статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, частью 3 статьи 3 областного закона Ленинградской области от 23.12.2013 N 100-оз «О порядке подготовки документации по планировке территории, осуществляемой на основании решений органов исполнительной власти Ленинградской области», Положением о комитете по архитектуре и градостроительству Ленинградской области, утвержденным постановлением Правительства Ленинградской области от 10 февраля 2014 года №16, в целях реализации схемы территориального планирования Ленинградской области, утвержденной постановлением Правительства Ленинградской области от 29 декабря 2012 года № 460, на основании обращения комитета по дорожному хозяйству Ленинградской области (письмо от 12.05.2014 года № 07-288/14-1-1):

1. Подготовить документацию по планировке территории в целях размещения линейного объекта регионального значения (титул: «Реконструкция автомобильной дороги «Санкт-Петербург- Колтуши» на участке от кольцевой автодороги Санкт-Петербурга до Колтуши» (Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург- Колтуши» на участке КАД- Колтуши во Всеволожском районе Ленинградской области») (далее – документация по планировке территории).

2. Утвердить задание на подготовку документации по планировке территории (техническое задание на подготовку документации по планировке территории в целях размещения линейного объекта регионального значения по титулу: «Реконструкция автомобильной дороги «Санкт-Петербург- Колтуши» на участке от кольцевой автодороги Санкт-Петербурга до Колтуши» (Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург- Колтуши» на участке КАД- Колтуши во Всеволожском районе Ленинградской области») согласно приложению к настоящему распоряжению.

3. Источником финансирования подготовки документации по планировке территории является областной бюджет Ленинградской области.

4. Описание границ территории, относительно которой будет разрабатываться документация по планировке территории, указано в задании на подготовку документации по планировке территории.

5. Комитету по архитектуре и градостроительству Ленинградской области:

5.1. В течение десяти календарных дней со дня выхода настоящего распоряжения направить уведомление о принятом решении о подготовке документации по планировке территории главам поселений Заневского сельского поселения и Колтушского сельского поселения Всеволожского муниципального района Ленинградской области.

5.2. В течение двадцати календарных дней со дня поступления документации по планировке территории в комитет по архитектуре и градостроительству Ленинградской области осуществить проверку документации на соответствие требованиям, указанным в части 10 статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации.

5.3. Совместно с заказчиком обеспечить согласование документации по планировке территории с администрациями Заневского сельского поселения и Колтушского сельского поселения Всеволожского муниципального района Ленинградской области.

5.4. Представить документацию по планировке территории на утверждение в Правительство Ленинградской области.

6. Контроль за исполнением настоящего распоряжения оставляю за собой.

Председатель комитета Е.В. Домрачев

Согласовано
Председатель комитета
по дорожному хозяйству
Ленинградской области
_____ М.Ю. Козьминых
«___» _____ 2014

Утверждено
распоряжением комитета
по архитектуре и
градостроительству
Ленинградской области
№ 7 от 27. 05 .2014

ЗАДАНИЕ

на подготовку документации по планировке территории
по объекту «Реконструкция автомобильной дороги «Санкт-Петербург – Колтуши»
на участке от кольцевой автодороги Санкт-Петербурга до Колтуши»
(«Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального
значения «Санкт-Петербург – Колтуши на участке КАД - Колтуши» во
Всеволожском районе Ленинградской области»).

№/№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
1	Наименование объекта	1.1. «Реконструкция автомобильной дороги «Санкт-Петербург – Колтуши» на участке от кольцевой автодороги Санкт-Петербурга до Колтуши» («Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург – Колтуши на участке КАД - Колтуши» во Всеволожском районе Ленинградской области»)
2	Местоположение объекта	2.1. Всеволожский муниципальный район Ленинградской области 2.1.1. Заневское сельское поселение 2.1.2. Колтушское сельское поселение
3.	Основание для разработки	3.1. Схема территориального планирования Ленинградской области, утвержденная постановлением Правительства Ленинградской области от 29.12.2012г. № 460 3.2. Распоряжение комитета по архитектуре и градостроительству Ленинградской области № от .2014
4	Заказчик	4.1. Комитет по дорожному хозяйству Ленинградской области
5	Исполнитель	5.1. ЗАО «Петербург-Дорсервис»
6	Вид разрабатываемой документации	Документация по планировке территории, включая проект планировки и проект межевания территории
7	Цели и задачи работ	7.1. Подготовка проекта планировки территории и проекта межевания территории в целях установления границ земельных участков, предназначенных для размещения

№/№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
		реконструируемой автомобильной дороги, установления зон с особыми условиями использования территории 7.2. Участие в рассмотрении документации по планировке территории органами исполнительной власти Ленинградской области и органами местного самоуправления Всеволожского муниципального района (с внесением изменений в документацию по планировке территории по замечаниям указанных органов) Обеспечение согласования документации по планировке территории в установленном порядке 7.3. Подготовка документации по планировке территории к утверждению 7.4. Подготовка утвержденной документации к опубликованию
8	Нормативно-правовая и методическая база	8.1. Федеральные и областные законы и иные нормативные правовые акты в области градостроительной деятельности, в том числе: 8.1.1. Градостроительный кодекс Российской Федерации 8.1.2.. Областной закон №100-оз от 10.10.2013 г. «О подготовке документации по планировке территории в целях размещения линейного объекта регионального значения». 8.1.3. Региональные нормативы градостроительного проектирования Ленинградской области, утвержденные постановлением Правительства Ленинградской области от 22.03.2012 № 83 8.1.4. СП 42.13330.2011 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений». Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89* 8.1.5. СП 34.13330.2012 «Автомобильные дороги». Актуализированная редакция СНиП 2.05.02-85*. 8.1.6. СП 35.13330.2011 «Мосты и трубы» Актуализированная редакция СНиП 2.05.03-84* 8.1.7. Инструкция о порядке разработки, согласования, экспертизы и утверждения градостроительной документации, утвержденная постановлением Государственного Комитета Российской Федерации по строительству и

№/№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
		жилищно-коммунальному комплексу от 29.10.2002 №150 8.2. Законодательство Российской Федерации в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера 8.3. Законодательство Российской Федерации о безопасности гидротехнических сооружений, законодательство Российской Федерации о промышленной безопасности опасных производственных объектов, законодательство Российской Федерации об использовании атомной энергии, техническими регламентами (в части мероприятий по обеспечению безопасности строительства, предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера и ликвидации их последствий при осуществлении градостроительной деятельности) 8.4. Земельное, лесное, водное законодательство 8.5. Законодательство об особо охраняемых природных территориях, об охране окружающей среды, об охране объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации и Ленинградской области 8.6. Прочие федеральные, региональные и местные законодательные акты в действующей редакции
9	Базовая градостроительная документация	9.1. Схема территориального планирования Российской Федерации в области федерального транспорта (железнодорожного, воздушного, морского, внутреннего водного транспорта) и автомобильных дорог федерального значения, утвержденная распоряжением Правительства Российской Федерации от 19.03.2013 № 384-р 9.2. Схема территориального планирования Ленинградской области, утвержденная постановлением Правительства Ленинградской области от 29.12.2012 № 460 9.3. Схема территориального планирования Всеволожского муниципального района Ленинградской области, утвержденная решением совета депутатов от 20.12.2012 года № 88 9.4. Генеральный план муниципального образования «Заневское сельское поселение»

№/№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
		Всеволожского муниципального района Ленинградской области, утвержденный решением совета депутатов от 29 мая 2013 года № 22 9.5. Правила землепользования и застройки муниципального образования «Заневское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, утвержденных решением совета депутатов от 27 ноября 2012 года № 75
10	Территория, применительно к которой осуществляется подготовка документации по планировке территории	10.1. Территория в границах нормативного санитарного разрыва от автомобильной дороги II категории – 100 м от бровки земляного полотна (п.8.21 СП 42.13330.2011 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений». Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89*). 10.2. Границы территории, применительно к которой осуществляется подготовка документации по планировке территории, отображены в Приложении 1 к настоящему Заданию.
11	Исходные данные, предоставляемые Заказчиком	11.1. Результаты инженерно-геодезических изысканий: топографический план в масштабе 1:2 000, принятые отделом экспертизы инженерного оборудования, сетей и систем ГАУ «Управление государственной экспертизы Ленинградской области» 11.2. Результаты инженерно-геологических изысканий, принятые отделом экспертизы инженерного оборудования, сетей и систем ГАУ «Управление государственной экспертизы Ленинградской области» от 17.02.2014 г., уведомление 96/14. 11.3. Результаты инженерно-гидрометеорологических изысканий, принятые отделом экспертизы инженерного оборудования, сетей и систем ГАУ «Управление государственной экспертизы Ленинградской области» 11.4. Результаты инженерно-экологических изысканий, принятые отделом экспертизы инженерного оборудования, сетей и систем ГАУ «Управление государственной экспертизы Ленинградской области» 11.5. Схемы расположения земельных участков на

№/№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
		кадастровых планах
12	Состав работ	12.1. Первый этап. Сбор и анализ исходных данных, комплексная оценка территории 12.1.1. Представить информацию о произведенных инженерных изысканиях, являющихся исходными данными, а именно: информацию о полноте выполненных инженерных изысканий. 12.1.2. Выполнить анализ структуры землепользования, отразить: а) в текстовой части: - сведения о категории земель, сведения о принадлежности земельных участков к особо ценным и продуктивным сельскохозяйственным угодьям; - сведения о видах разрешенного использования земель и земельных участков; - сведения о видах права на земли и земельные участки; - сведения об ограничениях права, в том числе сведения об арендаторах земель лесного фонда. б) в графической части: - границы земель и земельных участков; - информацию в отношении земель и земельных участков, представленную в текстовой части. 12.1.3. Выполнить анализ размещения на территории объектов культурного наследия, отразить: а) в текстовой части: - перечень объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, с указанием их значения (федеральные, региональные или местные), а также вновь выявленных объектов культурного наследия. б) в графической части: - границы территорий объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации; - границы зоны охраны объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации с указанием кем и когда были согласованы проекты зон 12.1.4. Выполнить анализ зон с особыми условиями использования территории, отразить:

№/№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
		а) в текстовой части: -перечень существующих и планируемых особо охраняемых территорий федерального, регионального и местного значения; - перечень водоохранных зон, санитарно-защитных зон, санитарных разрывов и иных зон с особыми условиями использования территории - сведения о зонах с особыми условиями использования территории, которые невозможно отразить в масштабе чертежа, представить в табличной форме. б) в графической части: - границы существующих и планируемых особо охраняемых территорий федерального, регионального и местного значения; - границы водоохранных зон, санитарно-защитных зон, санитарных разрывов и иных зон с особыми условиями использования территории, которые возможно отразить в масштабе чертежа. 12.1.5. Выполнить анализ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, выполнить анализ сведений об объектах гражданской обороны, отразить: а) в текстовой части: - перечень чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера риску возникновения, которых подвержена территория; - перечень объектов гражданской обороны и их характеристики. б) в графической части: - границы территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера. 12.1.6. Выполнить анализ пересечений рассматриваемого объекта с существующими и планируемыми к размещению линейными объектами, отразить: а) в текстовой части: - перечень пересечений проектируемого объекта с существующими и проектируемыми линейными объектами, с указанием характеристик пересекаемых объектов.

№/№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
		б) в графической части: - линейные объекты, расположенные или планируемые к размещению в границах Территории с указанием их характеристик. 12.1.7. Выполнить анализ документов территориального планирования, перечисленных в п. 9 Задания, представить фрагменты или сводную схему, отразив в графической части: - границы зон планируемого размещения объектов федерального, регионального и местного значения - границы функциональных зон, в которых предусматривается размещение объектов федерального, регионального и местного значения, и параметры их планируемого развития - границы зон с особыми условиями использования территории. 12.1.8. Выполнить анализ правил землепользования и застройки, указанных в п. 9.5 Задания, представить фрагменты или сводную схему, отразив: а) в текстовой части: - сведения о градостроительных регламентах, установленных в отношении пересекаемых рассматриваемым объектом территориальных зон. б) в графической части: - границы территориальных зон, пересекаемых рассматриваемым объектом территориальных зон. 12.1.9. Выполнить анализ документации по планировке территории (в том числе проектов документации по планировке территории), отразить: а) в текстовой части: - перечень утвержденной документации по планировке территории. - перечень разрабатываемой документации по планировке территории. б) в графической части: - границы территории, применительно к которой разработана документация по планировке территории; - границы территории, применительно к которой разрабатывается документация по планировке

№/№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
		12.2. Второй этап. Подготовка материалов и их представление для рассмотрения на заседании Градостроительного совета Ленинградской области. 12.3. Третий этап. Доработка материалов с учетом решения Градостроительного совета Ленинградской области, подготовка проекта планировки территории и проекта межевания территории. 12.3.1. Подготовить предложения по инженерной подготовке территории с учетом результатов инженерных изысканий, представить: а) в текстовой части: - перечень мероприятий по инженерной подготовке территории, а именно мероприятий по вертикальной планировке территории, мероприятий по защите территории от опасных геологических процессов и явлений, мероприятий по защите территории от затопления и подтопления паводковыми водами (для территорий, расположенных вблизи водных объектов) б) в графической части: - границы территорий, в отношении которых предлагается осуществить мероприятия по инженерной подготовке территории. 12.3.2. Подготовить предложения по изменению структуры землепользования, представить: а) в текстовой части: - перечень земель и земельных участков, подлежащих переводу в другую категорию; - перечень земель и земельных участков, в отношении которых необходимо осуществить изменение вида разрешенного использования; - перечень земель и земельных участков, в отношении которых необходимо осуществить процедуру изъятия, в том числе путем выкупа для государственных нужд. б) в графической части: - границы земель и земельных участков, подлежащих переводу в другую категорию; - границы земель и земельных участков, в отношении которых необходимо осуществить изменение вида разрешенного использования;

№/№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
		- границы земель и земельных участков, в отношении которых необходимо осуществить процедуру изъятия, в том числе путем выкупа для государственных нужд. 12.3.3. Подготовить предложения по мероприятиям по сохранению объектов культурного наследия, представить: а) в текстовой части: - перечень мероприятий по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации. 12.3.4. Подготовить предложения по внесению изменений в градостроительную документацию, представить: а) в текстовой части: - перечень предложений по внесению изменений в документы территориального планирования; - перечень предложений по внесению изменений в документы градостроительного зонирования; - перечень предложений по внесению изменений в документацию по планировке территории б) в графической части: - графические материалы, отражающие предложения по внесению изменений в градостроительную документацию. 12.3.5. Подготовить предложения по реконструкции объекта, пересечений трассы с существующими и планируемыми к размещению линейными объектами, представить: а) в текстовой части: - описание прохождения трассы объекта; - перечень всех пересечений трассы объекта с существующими и планируемыми к размещению линейными объектами, с предоставлением соответствующих технических условий; - перечень предложений по установлению зон с особыми условиями использования в связи с реконструкцией объекта регионального значения; - перечень чрезвычайных ситуаций техногенного характера, источником которых является проектируемый объект б) в графической части: - границы зон с особыми условиями использования,

№/№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
		устанавливаемых в связи с размещением объекта регионального значения; - границы территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций техногенного характера, устанавливаемых в связи с размещением объекта регионального значения. 12.3.6. Подготовить документацию по планировке территории в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса Российской Федерации в редакции, действующей на момент утверждения Задания, а также требованиями настоящего Задания 12.3.7. Участвовать в рассмотрении и согласовании документации по планировке территории в соответствии с настоящим Заданием, в том числе дорабатывать документацию в соответствии с поступившими замечаниями
13	Требования к подготовке документации по планировке территории	13.1. Подготовку документации по планировке территории осуществлять с учетом Норм отвода земель для размещения автомобильных дорог и (или) объектов дорожного сервиса, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 2 сентября 2009 года № 717. 13.2. В основную часть проекта планировки территории включить: 1) чертеж или чертежи планировки территории, на которых отображаются: а) красные линии и границы отвода проектируемой автомобильной дороги общего пользования регионального значения; б) линии, обозначающие дороги, улицы, проезды, линии связи, объекты инженерной и транспортной инфраструктур с указанием мест и типов пересечений и примыканий автомобильных дорог и улиц к проектируемой автомобильной дороге общего пользования регионального значения; в) границы зон планируемого размещения объектов дорожного сервиса, иных зданий и сооружений, необходимых для содержания автомобильной дороги общего пользования регионального значения; г) границы зон планируемого размещения объектов федерального значения, объектов регионального

№/№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
		значения, объектов местного значения; 2) положение о размещении автомобильной дороги общего пользования с отображением технических параметров проектируемой автомобильной дороги общего пользования регионального значения (класс, категория, число полос движения). 13.3. В материалах по обоснованию проекта планировки территории отобразить: 13.3.1. В графической форме - 1) расположение элемента планировочной структуры; 2) использование территории в период подготовки проекта планировки территории; 3) организацию движения транспорта; 4) расположение мест транспортных развязок и пересечений, мест предполагаемого размещения объектов дорожного сервиса, иных зданий и сооружений, необходимых для содержания автомобильной дороги общего пользования; 5) границы территорий объектов культурного наследия; 6) границы зон с особыми условиями использования территорий, границы установления сервитутов; 7) мероприятия по инженерной подготовке территории; 8) иные материалы в графической форме, необходимые для обоснования проекта планировки территории. 13.3.2. В текстовой части - 1) характеристику существующего состояния реконструируемой автомобильной дороги общего пользования; 2) существующую и (или) прогнозируемую интенсивность движения транспорта на реконструируемой автомобильной дороге общего пользования и пересекающих ее автомобильных дорогах и улицах; 3) существующие и проектные параметры реконструируемой автомобильной дороги, в том числе: категория, число полос движения, другие основных параметры автомобильной дороги и искусственных сооружений на ней;

№/№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
		4) описание пересечений и примыканий проектируемой автомобильной дороги общего пользования с другими дорогами и элементами улично-дорожной сети; 5) мероприятия по обустройству придорожной полосы; 6) мероприятия по снижению вредного воздействия транспортных потоков на окружающую среду и население, в целях уменьшения размеров санитарного разрыва; 7) мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, проведения мероприятий по гражданской обороне и обеспечению пожарной безопасности; 8) иные вопросы планировки территории. 13.3. В проекте межевания территории должно быть обеспечено точное и однозначное положение земельных участков на местности путем использования координатной привязки элементов разбивочного плана красных линий, линий регулирования застройки и границ земельных участков, фиксации геометрических характеристик каждого полученного контура Разработку чертежей выполнить на топографических материалах масштаба 1:2 000; разработку ситуационной схемы выполнить в масштабе 1:10 000
14	Состав документации по планировке территории	**14.1. Проект планировки территории** 14.1.1 Основная (утверждаемая) часть проекта планировки а) Положение о развитии территории и размещении объектов капитального строительства б) Чертежи: - Чертеж красных линий - Чертеж линий, обозначающих дороги, улицы, проезды, объекты транспортной инфраструктуры - Чертеж линий, обозначающих линии связи, объекты инженерной инфраструктуры - Чертеж границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства 14.1.2. Материалы по обоснованию проекта планировки территории

№/№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
		а) Пояснительная записка б) Схемы: - Ситуационная схема - Схема использования территории в период подготовки проекта планировки, схема границ зон с особыми условиями использования территории - Схема функционально-планировочного зонирования территории - Схема организации движения транспорта - Сводный план инженерных сетей - Основные поперечные профили дороги с раскладкой инженерных сетей - Схема вертикальной планировки 14.2. Проект межевания территории а) Пояснительная записка б) Чертежи - Чертеж межевания территории - Чертеж границ зон с особыми условиями использования территории 14.3. Состав и перечень чертежей и схем, указанные в пунктах 14.1-14.2 настоящего Задания, могут быть изменены по согласованию с Заказчиком и комитетом по архитектуре и градостроительству Ленинградской области при обеспечении соответствия содержания Градостроительному кодексу Российской Федерации
15	Материалы, передаваемые Заказчику	15.1. По этапу 1 материалы Заказчику не представляются 15.2. По этапу 2 Заказчиком передаются материалы в комитет по архитектуре и градостроительству Ленинградской области для рассмотрения на заседании Градостроительного совета Ленинградской области на электронном носителе в 23-х экземплярах и демонстрационные материалы на бумажных носителях в 1-м экземпляре; 15.3. По этапу 3 Заказчиком передается документация по планировке территории, подготовленная в соответствии с настоящим Заданием, откорректированная по замечаниям Градостроительного совета, в комитет по архитектуре и градостроительству Ленинградской области на рассмотрение в соответствии с п. 16

№/№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
		настоящего Задания на электронном носителе в 11-ти экземплярах. 15.3.1 В случае получения замечаний к представленной на рассмотрение документации, Заказчиком передается доработанная по таким замечаниям документация по планировке территории в комитет по архитектуре и градостроительству Ленинградской области. 15.3.2. Документация по планировке территории подлежит согласованию с органами местного самоуправления Заневского сельского поселения и Колтушского сельского поселения. Направление документации на согласование осуществляется исполнителем подготовки документации по планировке территории по государственному контракту. 15.4. Согласованная документации по планировке территории передается Заказчиком в комитет по архитектуре и градостроительству Ленинградской области на бумажном носителе в 5-ти экземплярах и на электронном носителе в 7-ми экземплярах, в том числе для передачи утвержденной документации:- - Правительство Ленинградской области, комитет по архитектуре и градостроительству Ленинградской области (2 экз. на бумажных носителях, 2 экз. электронной версии); - каждому поселению, применительно к территориям которых подготовлена градостроительная документация (2 экз. на электронном носителе); - Всеволожскому муниципальному району (для ИСОГД) на электронном носителе. Исполнитель без дополнительной оплаты передает Заказчику при необходимости дополнительные экземпляры градостроительной документации в электронной версии. 15.5. Передаваемые на электронном носителе материалы должны быть представлены в следующих форматах: - текстовые материалы - *.doc (используемое ПС Microsoft Word) - графические материалы - *.jpg (используемое ПС

№/№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
		Adobe Photoshop, ACDSee), *.wor (используемое ПС MapInfo) - исходно-разрешительная документация - *.pdf (используемое ПС Adobe Reader, Adobe Photoshop).
16	Согласование документации	16.1. Рассмотрение документации по планировке территории осуществляется уполномоченными органами исполнительной власти Ленинградской области и администрацией Всеволожского муниципального района Ленинградской области, 16.2. Согласование документации по планировке территории осуществляется в установленном порядке органами местного самоуправления муниципального образования Заневское сельское поселение Всеволожского муниципального района Ленинградской области, муниципального образования Колтушское сельское поселение Всеволожского муниципального района Ленинградской области
17	Утверждение документации	17.1. Согласованная в установленном порядке документация подлежит утверждению Правительством Ленинградской области

Приложение:
Границы территории, применительно к которой осуществляется подготовка документации по планировке территории (на 1 листе)

Техническое задание подготовили:
Комплексный ГИП ЗАО «Петербург–Дорсервис» _____ /Кузнецов Н.В./

Начальник отдела землеустроительных работ
и имущественно-правовой инвентаризации
ЗАО «Петербург–Дорсервис» _____ /Пахачёва Е.В./

© ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ПЕТЕРБУРГ – ДОРСЕРВИС»

Свидетельство № 0290.07-2009-7806051300-П-077 от 13 сентября 2013г.

РЕКОНСТРУКЦИЯ АВТОМОБИЛЬНОЙ ДОРОГИ ОБЩЕГО ПОЛЬЗОВАНИЯ РЕГИОНАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ «САНКТ-ПЕТЕРБУРГ - КОЛТУШИ НА УЧАСТКЕ КАД - КОЛТУШИ» ВО ВСЕВОЛОЖСКОМ РАЙОНЕ ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

РАЗДЕЛ 1
ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

800-13-ПЗ1.1.2

ТОМ 1.1
ОБЩАЯ ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

ПРИЛОЖЕНИЕ 2
ТЕХНИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ
ПО ИНЖЕНЕРНО- ГЕОДЕЗИЧЕСКИМ ИЗЫСКАНИЯМ

Генеральный директор И. А. Пичугов

Первый заместитель генерального директора Е.П. Медрес

Главный инженер проекта Н.В. Кузнецов

Экз. № 1

Управление государственной экспертизы Ленинградской области
Результаты инженерных изысканий
ПРИНЯТЫ
Принял гл. специалист _____ /Воронков С. В./
подпись
от «07» 05 2014 г.
Уведомление 31581/12

2014

Заместителю председателя Комитета по дорожному хозяйству Ленинградской области А.И. Волкову

КОМИТЕТ ПО АРХ. И ГРАДОСТ
№ 01-07-62/14-0-1
от 25.02.2014

25.02.2014 N 07-62/14-0-1
на N 07-54/14-0-0 от 16.01.14
N 07-78/14-0-0 от 16.01.14
N 07-55/14-0-0 от 16.01.14

Уважаемый Алексей Николаевич !

По Вашим запросам о предоставлении информации для разработки проектной документации реконструкции автомобильной дороги регионального значения «Санкт-Петербург – Колтуши» на участке КАД – Колтуши», Комитет по архитектуре и градостроительству Ленинградской области (далее – Комитет) сообщает следующее.

В соответствии со статьями 44 и 51 Градостроительного кодекса Российской Федерации до 31 декабря 2014 года для оформления разрешения на строительство линейного объекта необходима подготовка градостроительного плана земельного участка или проекта планировки территории и проекта межевания территории.

Порядок подготовки документации по планировке территории (проекта планировки территории, проекта межевания территории, градостроительного плана земельного участка) для размещения объектов регионального значения регулируется областным законом Ленинградской области от 23.12.2013 года № 100-оз (далее – Областной закон).

В соответствии со статьей 4 Областного закона для принятия решения о подготовке документации по планировке территории инициатор направляет в Комитет предложение о подготовке документации по планировке территории с приложением проекта задания на подготовку документации по планировке территории.

Предложение о подготовке документации по планировке территории должно содержать:

1) сведения о виде подготавливаемой документации по планировке территории;

2) выписку из положения о территориальном планировании, содержащегося в схеме территориального планирования Ленинградской области, с указанием вида, назначения, наименования, характеристик, местоположения объекта (наименование муниципального района, поселения,

городского округа, населенного пункта), а также характеристик зон с особыми условиями использования территорий в случае, если установление таких зон требуется в связи с размещением объекта;

3) выкопировку из карты планируемого размещения объекта регионального значения, содержащейся в схеме территориального планирования Ленинградской области, с отображением планируемого для размещения объекта;

4) описание границ территории, относительно которой будет разрабатываться документация по планировке территории.

В соответствии со статьей 6 Областного закона для подготовки градостроительного плана Комитетом инициатор направляет в Комитет обращение о подготовке градостроительного плана земельного участка. К указанному обращению прилагаются:

1) правоустанавливающие документы на земельный участок;

2) кадастровый паспорт земельного участка (кадастровая выписка о земельном участке);

3) материалы топографической съемки земельного участка.

Сообщаем информацию об утвержденных документах территориального планирования, относящихся к запрашиваемой территории по состоянию на 20.02.2014 г.

Схема территориального планирования Ленинградской области, утверждена постановлением Правительства Ленинградской области № 460 от 29.12.2012, схема территориального планирования Всеволожского муниципального района Ленинградской области утверждена решением Совета депутатов Всеволожского муниципального района № 88 от 20.12.2012. Генеральный план Заневского сельского поселения утвержден решением Совета депутатов Заневского сельского поселения № 22 от 29.05.2013. Все утвержденные материалы размещаются на сайте Минрегиона Российской Федерации http://fgis.minregion.ru

Генеральный план Колтушского сельского поселения не утвержден.

Подготовку документации по планировке территории (проекты планировки территории, проекты межевания территорий) в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации осуществляют органы местного самоуправления. Сведения об утвержденных проектах планировки и (или) проектах межевания территории кварталов средне- и многоэтажной жилой застройки этажностью 4 и более этажей, предоставленные органами местного самоуправления в Комитет, сведены в реестр, фрагмент которого, относящийся к территории Заневского и Колтушского сельских поселений, прилагаем на отдельном листе.

В соответствии с Градостроительным кодексом документация по планировке территории должна содержаться в информационной системе

обеспечения градостроительной деятельности Всеволожского муниципального района (ИСОГД). При отсутствии или неполной информации в ИСОГД Всеволожского муниципального района, рекомендуем обратиться в администрации Заневского и Колтушского сельских поселений.

Информацией о наличии или отсутствии в зоне проектирования объектов историко-культурного назначения Комитет не располагает. По данному вопросу рекомендуем обратиться в Комитет по культуре Ленинградской области.

Приложение: по тексту – на 1 листе.

Заместитель председателя
комитета по архитектуре
и градостроительству
Ленинградской области В.А.Демин

РЕЕСТР кварталов проектируемой средне- и многоэтажной жилой застройки этажностью 4 и более этажей на территории Ленинградской области по состоянию на

Реестровый номер	Адрес квартала, микрорайона: Муниципальный район	Поселение	Населенный пункт	Ограничение квартала	Вид документации по планировке территории (проект планировки территории, проект межевания территории)	Реквизиты нормативного акта о решении о подготовке документации по планировке территории: Дата принятия решения	Номер решения	Наименование заказчика документации по планировке территории	Наименование организации - разработчика документации по планировке территории	Площадь проектирования, га	Из нее площадь жилых кварталов (группы жилых домов, микрорайона, жилого района) без улиц и дорог, и всех объектов, га	Кол-во квартир: Проектное
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
59	Всеволожский	Заневское СП	Заневка дер.	территория, ограниченная с севера-подъездным железнодорожным путем, с востока-Кольцевой автомобильной дорогой с юга-железнодорожным путем «Санкт-Петербург-Гатчина», с запада-автомобильной дорогой «Заневка-Кудрово»	проект планировки и проект межевания	12.07.2013	277					
3	Всеволожский	Заневское СП	Кудрово дер.	северная реки Оккервиль, территория ограничена Северной водопроводной станцией ГУП "Водоканал Санкт-Петербурга", охранной зоной магистральных сетей, береговой линией реки Оккервиль, Кольцевой автомобильной дорогой.	проект планировки и проект межевания				ООО "Матвеев и К"	114.16	43.27	27120
1	Всеволожский	Заневское СП	Янино-1, дер.	северо-восточная часть	проект планировки					46.32	44.1	10422
4	Всеволожский	Заневское СП	Янино-1, дер.	территория, ограниченная землями лесного фонда Ковалевского лесничества, земельными участками с кадастровыми номерами 47:07:10-39-001:0107, 47:07:10-39-001:0108, 47:07:10-39-001:0391, Колтушским шоссе	проект планировки и проект межевания				ООО "Матвеев и К"	47.036	35.955	5994
60	Всеволожский	Заневское СП	Янино-1, дер.	земельные участки с кадастровыми номерами 47:07:10-39-001:0107, 47:07:10-39-001:0108,47:07:10-39-001:0124,47:07:10-39-001:0391	проект планировки и проект межевания	20.03.2013	87	ЗАО СК "РосСтрой"	ООО "Архитектурное бюро Д.В.Шапсова"	97.85	62.59	200
57	Всеволожский	Заневское СП	Янино-1, дер.	земельные участки с кадастровыми номерами - 47:07:10-39-001:0550, 47:07:10-39-001:0552, 47:07:10-39-001:0548, 47:07:10-39-001:0551, 47:07:10-39-001:701	проект планировки и проект межевания	27.11.2013	528					
58	Всеволожский	Заневское СП	Янино-1, дер.	квартал, ограниченный с востока-ул.Военный городок, с севера- территорией САО «Ремонтный завод радиоэлектронной техники «Луч», с востока-территорией школы, с юга-ул.Новая-дорога на школу	проект планировки и проект межевания							
19	Всеволожский	Колтушское СП	д. Старая	территория земельного участка общей площадью 55000 кв.м., кадастровый номер 47:09:0110010:72, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, д. Старая, пер. Школьный	проект планировки и проект межевания			ООО "Рибис".	ООО "Матвеев и К".	5.54	3.62	1991

февраля 2014 года

…сть …сл	Общая площадь жилых помещений (общая площадь квартир), тыс. кв.м	Максимальная этажность жилой и смешанной застройки, этажей	Предельная (максимальная) высота жилых зданий, по вертикали относительно дневной поверхности земли, м	Детские дошкольные учреждения			Общеобразовательные учреждения			Планируемые объекты здравоохранения	Дата проведения публичных слушаний	Реквизиты нормативного акта об утверждении документации по планировке территории или внесении изменений		Информация о размещении сведений о документации по планировке территории в информационной системе обеспечения градостроительной деятельности муниципального района (ИС ОГД)
…т. н. существующая				Планируемое число мест, ед	Планируемое количество учреждений, ед	Планируемая площадь участков для размещения (включая площадь застройки зданий), га	Планируемое число мест, ед	Планируемое число школ, ед.	Планируемая площадь участков (включая площадь застройки зданий), га			Дата решения	Номер решения	
14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
												30.12.2013	605	
0	813,6	27		800	4	3,91	3200	2	5,44	поликлиника		30.11.2007	49	
0	416,88	8		560	3	2,1697	1100	1	2,3115	0		22.01.2013	14	
0	348,858	14	43	460	3	1,73	825	1	2,86	поликлиника		20.05.2013	163	
0	723,295	12		675	3	2,4322	1375	2	5,7316	нет		09.05.2013	181	
												30.12.2013	606	
												30.12.2013	607	
-	49,7	16	-	120	1	0,42	-	-	-	-	-	26.09.2012	180	31.05.2013

31

МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ
«ВСЕВОЛОЖСКИЙ
МУНИЦИПАЛЬНЫЙ РАЙОН»
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
АДМИНИСТРАЦИЯ

Колтушское шоссе, д.138, г. Всеволожск
Ленинградская область, 188640
Тел.: 8 (81370) 24-477, факс 23-186
E-mail: org@vsevreg.ru

16.01.2014 № 249/1-С-15

На № 07-67/14 от 16.01.2014

Администрация Ленинградской области

Комитет по дорожному хозяйству
Ленинградской области

Заместителю председателя комитета

А.Н. Волкову

190103, г. Санкт-Петербург,
Рижский пр., д. 16

факс: 251-48-55

Уважаемый Алексей Николаевич!

Администрация МО «Всеволожский муниципальный район» Ленинградской области, в ответ на Ваше обращение (№ 07-67/14-0-0 от 16.01.2014 г.), по вопросу предоставления утвержденной градостроительной документации (в том числе проектов планировки и межевания) на территорию прохождения объекта: «Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург – Колтуши на участке КАД – Колтуши» во Всеволожском районе Ленинградской области», сообщает Вам следующее.

На территории прохождения вышеуказанного объекта утверждены:

1. Правила землепользования и застройки применительно к части территории МО «Заневское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области (Решение Совета депутатов МО «Заневское сельское поселение» ВМР ЛО № 75 от 27.11.2012 г.; внесение изменений – Решение Совета депутатов МО «Заневское сельское поселение» ВМР ЛО № 37 от 01.10.2013 г.);
2. Правила землепользования и застройки населенных пунктов МО «Колтушское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области (Решение Совета депутатов МО «Колтушское сельское поселение» ВМР ЛО № 36 от 26.06.2013 г., № 13 от 05.11.2013 г.);
3. Генеральный план МО «Заневское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области (Решение Совета депутатов МО «Заневское сельское поселение» ВМР ЛО № 22 от 29.05.2013 г.);

Материал получен по эл. почте
03.03.14 от Шульгановой

Тираж 1000 экз. Заказ 025. 18.12.13

05-413/14-1-0
14.02.2014

4. Проект планировки территории, проект межевания территории расположенной в дер. Янино-1 Всеволожского района Ленинградской области, ограниченной землями лесного фонда Ковалевского лесничества, земельными участками с кадастровыми номерами: 47:07:10-39-001:0107, 47:07:10-39-001:0108, 47:07:10-39-001:0391 и Колтушским шоссе (Постановление администрации МО «Заневское сельское поселение» ВМР ЛО № 284 от 14.12.2011 г.).

Материалы Правил землепользования и застройки, а также Генеральных планов МО размещены на официальных сайтах поселений. Материалы проекта планировки направлены в Ваш адрес по e-mail – kdht@lenreg.ru.

И.о. главы администрации В.П. Драчев

Ю.Н. Пинчукова,
О.В. Бушманова.
т. 8 (813-70) 20-296

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
Ленинградская область

МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ
КОЛТУШСКОЕ СЕЛЬСКОЕ
ПОСЕЛЕНИЕ

АДМИНИСТРАЦИЯ

188680, Ленинградская область,
Всеволожский рн, д. Колтуши, д. 32
Тел. (813-70) 72-950 Факс (813-70) 72-350

От 06.03.2014 № 61/14-0-2

На № от

Заместителю председателя
Комитета по дорожному хозяйству
Ленинградской области
А.Н.Волкову

Уважаемый Алексей Николаевич.

На Ваш запрос (№07-70/14-0-0 от 16.01.2014г.) сообщаем, что в администрации МО «Колтушское сельское поселение» отсутствуют сведения о земельных участках, предоставленных в аренду сроком до 1 года, вдоль участка автомобильной дороги общего пользования регионального значения Санкт-Петербург – Колтуши, относящегося к территории МО «Колтушское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, от ПК57+70 до ПК88+29 (пикетаж определен по ситуационной схеме М1:10000, выполненной ЗАО «ПЕТЕРБУРГ-ДОРСЕРВИС», шифр 800-13-АД-1102).

Информацию о земельных участках, предоставленных в аренду до одного года Вы можете получить в администрации МО «Всеволожский муниципальный район» Ленинградской области, имеющей полномочия по распоряжению земельными участками, собственность на которые не разграничена.

И.о.главы администрации Т.Н.Черенина

Исп. А.Г.Ширяев
т.(813-70) 72-950

МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ
«ЗАНЕВСКОЕ
СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ"
ВСЕВОЛОЖСКИЙ
МУНИЦИПАЛЬНЫЙ РАЙОН
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
АДМИНИСТРАЦИЯ
д 48, Ленинградская область
Всеволожский муниципальный район
дер.Заневка, 195298
Телефон: 5218003,
Тел. /факс.5218552.
E-mail:Zanevka48@yandex.ru
ОКПО 04184184 ОГРН 10647030011021
ИНН 4703083745, КПП 470301001

от «06» 03 2014 г. № 443/02-15

На № 100/02-15 от 22.01.2014г.

Правительство Ленинградской области
Комитет по дорожному хозяйству
Ленинградской области
Заместителю председателя комитета

А.Н. Волкову

190103, г. Санкт-Петербург,
Рижский пр., д.16

Комитет по дор. хозяйству ЛО
№ 08-732/14-0-0
от 21.03.2014

Рассмотрев Ваше обращение о предоставлении информации от 16.01.2014 г. № 07-63/14-0-0, администрация Муниципального образования "Заневское сельское поселение" Всеволожского муниципального района Ленинградской области, направляет копию постановления от 12.07.2013 г. №2130 «О предоставлении ООО «Респект» земельного участка в аренду для целей не связанных со строительством – организация площадки по демонстрации декоративного камня по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, дер. Янино-1, ул. Шоссейная, в районе уч. №№ 47-49». Договор аренды заключался администрацией МО «Всеволожский муниципальный район» Ленинградской области.

Начальник сектора архитектуры и
градостроительства администрации Е.И. Бородаенко

Исп. Родькина О.В. т.5218003

35

МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ
«ВСЕВОЛОЖСКИЙ
МУНИЦИПАЛЬНЫЙ РАЙОН»
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
АДМИНИСТРАЦИЯ

Колтушское шоссе, д.138, г. Всеволожск
Ленинградская область, 188640
Тел.: 8 (81370) 24-477, факс 23-186
E-mail: org@vsevreg.ru

02.04.2014 № 1702/1-0-0

На № 07-732/14-0-0 от 17.03.2014

191311, г. Санкт-Петербург,
Рижский пр., дом 16,

Администрация
Ленинградской области,

Комитет по дорожному хозяйству Ленинградской области,

заместителю председателя Комитета

Волкову А.Н.

Уважаемый Алексей Николаевич!

Рассмотрев Ваше обращение (№07-732/14-0-0 от 17.03. 2014 г.), по вопросу предоставления информации о заключенных договорах аренды земельных участков сроком до 1 года на территории прохождения объекта «Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санкт – Петербург – Колтуши на участке КАД – Колтуши» во Всеволожском районе Ленинградской области», сообщаем следующее:

Администрация МО «Всеволожский муниципальный район» Ленинградской области» не располагает информацией о наличии заключенных краткосрочных договоров аренды в отношении земельных участков, расположенных в границах территории проектирования указанного Объекта.

И.о. главы администрации В.П. Драчев

КОМИТЕТ ПО ДОР. ХОЗЯЙСТВУ ЛО
№ 05-1006/14-0-0
от 07.04.2014

исп. Пинчукова Ю.Н.,
Игошин А.В. тел. (8-81370) 24-419

Тираж 10000 экз. Заказ 025. 18.12.13

ПРАВИТЕЛЬСТВО
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

КОМИТЕТ ПО КУЛЬТУРЕ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

ДЕПАРТАМЕНТ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ,
СОХРАНЕНИЯ И ИСПОЛЬЗОВАНИЯ
ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ

191311, Санкт-Петербург, ул. Смольного, 3
Тел.: (812) 576-41-77
E-mail: depgos.ohrana@lenreg.ru

21.02.2014 № 05-03-241/14-0-1
На № 07-50/14-0-0 от 16.01.2014

КОМИТЕТ ПО КУЛЬТУРЕ
№ 05-03-241/14-0-1
от 21.02.2014

Заместителю председателя
Комитета по дорожному хозяйству
Ленинградской области
А.Н. Волкову

Рижский пр., 16,
Санкт-Петербург,190103

Департамент государственной охраны, сохранения и использования объектов культурного наследия на Ваш запрос сообщает, что согласно представленной к письму исх. № 07-50/14-0-0 от 16.01.2014 схеме в районе размещения объекта «Автомобильная дорога общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург-Колтуши» во Всеволожском районе Ленинградской области, на территории п. Колтуши и с. Павлово расположены выявленные объекты культурного наследия:

- Парк научного городка врача-физиолога Павлова И.П., с. Павлово, научный городок (акт постановки на учёт от 02.09.1998г.);

- Парк усадьбы Чоглокова Н.М., п. Колтуши (акт постановки на учёт от 06.10.1988).

В соответствии со ст. 36 Федерального закона от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (далее № 73-ФЗ) в случае расположения на территории, подлежащей хозяйственному освоению, объектов культурного наследия землеустроительные, земляные, строительные и иные работы на территориях, непосредственно связанных с земельными участками в границах территории указанных объектов, проводятся при наличии в проектах проведения таких работ раздела об обеспечении сохранности данных объектов культурного наследия.

Раздел, подлежащий рассмотрению в департаменте, должен содержать текстовые и графические материалы (пояснительную записку, ситуационный план), описание предполагаемых работ с заключением о степени угрозы памятникам, а также фотофиксацию объектов культурного наследия, мероприятия по обеспечению их сохранности. Считаем целесообразным в данном разделе

выполнить работу по проектированию границ территорий памятников с описанием, картой-схемой и таблицей координат поворотных точек в МСК.

Вопросы особо охраняемых природных территорий не относятся к компетенции департамента.

Одновременно просим Вас пояснить, какие изменения в параметрах существующего дорожного полотна будут произведены при реконструкции указанной автомобильной дороги.

С уважением,

Заместитель председателя комитета,
начальник департамента А.М. Ермаков

Исп. Беломутская И.Е. т. 576-40-08
Исп. Бобров И.В. т. 576-40-83

КОМИТЕТ ПО КУЛЬТУРЕ
№ 01-07-701/15-0-1
от 11.02.2015

ПРАВИТЕЛЬСТВО
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

КОМИТЕТ ПО КУЛЬТУРЕ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

191007, Санкт-Петербург, ул. Трефолева, 34,
Тел./факс (812) 747-11-05
e-mail: kult_lo@lenreg.ru

11.02.2015 № 01-07-701/15-0-1
На № 07-209/15-0-0 от 06.02.2015

Заместителю председателя
комитета по дорожному хозяйству
Ленинградской области
А.Н. Волкову

Уважаемый Алексей Николаевич!

В ответ на Ваше обращение от 02 февраля 2015 исх. № 07-209/15-0-0 (вх. № 01-07-701/15-0-0 от 06 февраля 2015 года) по вопросу согласования и прохождения экспертизы проектной документации в Министерстве культуры Российской Федерации по объекту: «Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург-Колтуши на участке КАД-Колтуши» во Всеволожском районе Ленинградской области» (далее - Объект) сообщаю следующее.

В границах муниципального образования «Колтушское сельское поселение» расположены следующие компоненты объекта Всемирного наследия «Исторический центр Санкт-Петербурга и связанные с ним группы памятников»: «Дороги» (элемент Колтушское шоссе); «Научный городок института физиологии И.П. Павлова» и «Колтушская возвышенность». Юго-западная граница компонента «Колтушская возвышенность» граничит с Колтушским шоссе.

В соответствии с разъяснениями Минкультуры РФ, Колтушское шоссе охраняется как направление.

Работы по реконструкции Объекта планируются к проведению в непосредственной близости от границы территории компонента объекта всемирного наследия «Колтушская возвышенность» и в границах выявленного объекта культурного наследия «Парк усадьбы Чоглокова Н.М.», п. Колтуши.

В свою очередь информируем, что комитетом по культуре Ленинградской области (далее – комитет) в адрес комитета по дорожному хозяйству Ленинградской области направлялось письмо исх. № 05-03-241/14-0-1 от 21.02.2014 года с информацией об объектах культурного наследия, расположенных в районе размещения Объекта и необходимости разработки в составе проектной документации раздела об обеспечении сохранности объектов культурного наследия (далее - раздел).

Ответ на указанное письмо и раздел на рассмотрение в комитет до настоящего времени не поступали.

В соответствии с п.3 ч. 1 ст. 36 Федерального закона «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» № 73-ФЗ от 25.06.2002 г. (далее - Закон) строительные и иные работы на земельном участке, непосредственно связанном с земельным участком в границах территории объекта культурного наследия, проводятся при наличии в проектной документации разделов об обеспечении сохранности объектов культурного наследия, включающих оценку воздействия проводимых работ на указанный объект культурного наследия, согласованных с региональным органом охраны объектов культурного наследия.

В соответствии со ст. 28 Закона в целях обеспечения сохранности объектов культурного наследия, включенных в реестр, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, при проведении земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в статье 30 настоящего Федерального закона работ по использованию лесов и иных работ проводится Государственная историко-культурная экспертиза.

В связи с вышеизложенным, в комитет требуется предоставить разделы об обеспечении сохранности объекта всемирного наследия «Колтушская возвышенность» и выявленного объекта культурного наследия «Парк усадьбы Чоглокова Н.М.», п. Колтуши. Раздел об обеспечении сохранности объекта всемирного наследия «Колтушская возвышенность» должен включать в себя работы по проектированию границ территории указанного объекта с описанием, картой-схемой и таблицей координат поворотных точек в МСК. Предоставить государственную историко-культурную экспертизу на выполненные разделы.

Повторно просим сообщить какие изменения в параметрах существующего дорожного полотна будут произведены при реконструкции указанной автомобильной дороги.

Приложение: в 1 экземпляре на 4-х листах.

Председатель комитета Н.Г. Кононенко

Исп.: Беломутская И.Е., т. (812) 747-11-29

40

ПРАВИТЕЛЬСТВО
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

КОМИТЕТ ПО КУЛЬТУРЕ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

198097, Санкт-Петербург, ул. Трефолева, 34,
Тел./факс: (812) 747-11-05
e-mail: kult_lo@lenreg.ru

11.10.2015 № 01-07-6444/15-0-1
На № 07-2361/15-0-0 от 18.09.15

Представителю комитета
по дорожному хозяйству
Ленинградской области

М.Ю. Козьминых

КОМИТЕТ ПО КУЛЬТУРЕ
№ 01-07-6444/15-0-1
от 21.10.2015

Уважаемый Михаил Юрьевич!

На Ваше обращение, по вопросу представления информации о границах территории объекта «Достопримечательное место «Научный городок физиолога И.П. Павлова на Колтушской возвышенности», местонахождение: Ленинградская область, Всеволожский район, п. Колтуши (с. Павлово) и предоставления сведений об объекте «Усадьба Н.М. Чоглокова», информируем.

Объект: «Достопримечательное место «Научный городок физиолога И.П. Павлова на Колтушской возвышенности» на основании выполненной и представленной государственной историко-культурной экспертизы, приказом комитета по культуре Ленинградской области от 13.07.2015 г. № 01-03/15-33 отнесен к выявленным объектам культурного наследия.

Объект: «Усадьбы Н.М. Чоглокова» на основании акта постановки на учет № 4-4 от 06.10.1988 также является выявленным объектом культурного наследия.

На сегодняшний день, границы территории указанных объектов культурного наследия в соответствии с действующим законодательством не утверждены.

Одновременно информируем, что в настоящее время, комитетом по культуре подготовлен проект приказа о включении «Усадьбы Н.М. Чоглокова» в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации в качестве объекта культурного наследия регионального значения с наименованием: «Парка усадьбы Н.М. Чоглокова (кон. XVIII – сер. XIX вв.)».

Дополнительно сообщаем, что всю имеющуюся в комитете информация по объекту: «Усадьбы Н.М. Чоглокова» (материалы, содержащие сведения о ценности объекта, копия паспорта, копия учетной карты, копия акта постановки на учет) была передана представителю ЗАО «Петербург-Дорсервис» лично.

Председатель комитета по культуре С уважением Н.Г. Кононенко

Комитет по дор. хозяйству ЛО

А К Т
по результатам государственной историко-культурной экспертизы

раздела «Обеспечение сохранности объектов культурного наследия» проектной документации «Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург-Колтуши на участке КАД-Колтуши» во Всеволожском районе Ленинградской области»

(историческое наименование (при наличии) и адрес здания, строения, сооружения либо реквизиты документации)

Санкт-Петербург «20» октября 2015 года

Настоящая государственная историко-культурная экспертиза проведена: М.М. Бредовой (Искусствовед, образование высшее, Институт живописи, скульптуры и архитектуры им. И.Е. Репина, стаж 26 лет, аттестована Приказом МК РФ № 899 от 27.05.2014 года по направлениям: объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия; документы, обосновывающие включение объектов культурного наследия в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации; документы, обосновывающие исключение объектов культурного наследия из реестра; документы, обосновывающие изменение категории историко-культурного значения объектов культурного наследия; проекты зон охраны; документация, обосновывающая проведение работ по сохранению объектов культурного наследия).

(наименование юридического лица либо Ф.И.О. физического лица, проводившего экспертизу)

в период с «14» апреля 2015 года по «20» октября 2015 года

Настоящий Акт составлен в соответствии с п.п. 17 и 19 «д» «Положения о государственной историко-культурной экспертизе» (Постановление Правительства Российской Федерации от 15 июля 2009 г. № 569).

«20» октября 2015г _____(М.М. Бредова)

(дата, подпись, расшифровки подписи эксперта, проводившего историко-культурную экспертизу)

Перечень материалов, предоставленных эксперту: Раздел 5, Том 5.2. «Обеспечение сохранности объектов культурного наследия» проектной документации «Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург-Колтуши на участке КАД-Колтуши» во Всеволожском районе Ленинградской области», Письмо Комитета по культуре Ленинградской области от 11.02.2015 № 01-07-701/15-0-1.

Объект государственной историко-культурной экспертизы: документация или разделы документации, обосновывающие меры по обеспечению сохранности объекта культурного наследия, включенного в реестр, выявленного объекта культурного наследия либо объекта, обладающего мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в настоящей статье работ по использованию лесов и иных работ в границах территории объекта культурного

наследия либо на земельном участке, непосредственно связанном с земельным участком в границах территории объекта культурного наследия - *раздел «Обеспечение сохранности объектов культурного наследия» проектной документации «Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург-Колтуши на участке КАД-Колтуши» во Всеволожском районе Ленинградской области».*

Цель проведения государственной историко-культурной экспертизы: заключение о возможности (положительное заключение) или невозможности (отрицательное заключение) обеспечения сохранности объектов культурного наследия, включенных в реестр, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, при проведении земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов и иных работ
(в соответствии с п. 20в Постановления Правительства РФ от 15.07.2002 № 569 «Положение о государственной историко-культурной экспертизе»»)

I. Исследовательская часть

1. Заказчик экспертизы

ЗАО «Петербург-Дорсервис».

2. Автор и время создания документации

ЗАО «Петербург-Дорсервис». 2015 год.
Шифр 800-13-ПОС5.2

3. Название объекта проектирования

Дорога общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург-Колтуши» на участке «КАД-Колтуши»

4. Местоположение объекта проектирования

Ленинградская область, Всеволожский район.

5. Перечень объектов культурного наследия, непосредственно связанных с участком проведения строительных работ

1. Объект всемирного наследия «Колтушская возвышенность».
(Компонент № 540-032 объекта всемирного наследия «Исторический центр Санкт-Петербурга и связанные с ним группы памятников», утвержден 15-25 июня 2014 года 38-й сессией Комитета всемирного наследия ЮНЕСКО).
2. Объект всемирного наследия «Колтушское шоссе».
(Компонент № 540-034I. объекта всемирного наследия «Исторический центр Санкт-Петербурга и связанные с ним группы памятников», утвержден 15-25 июня 2014 года 38-й сессией Комитета всемирного наследия ЮНЕСКО).
/Охраняется направление (Акт, Приложение № 5.8)/.
3. Выявленный объект культурного наследия «Парк усадьбы Чоглокова Н.М.».
(Акт постановки на учет от 06.10.1988).

6. Вид объекта

1. Памятник
2. Памятник
3. Памятник

7. Краткие исторические сведения

Келтушский погост впервые упоминается в 1500 году в Писцовой книге Водской пятины. В 1727 году селение было зафиксировано на карте как Колтыши (Акт, Приложение № 3, И№ 2). В это время владельцем имения был граф П.И. Петра и Павла. Имение, состоявшее из 36 деревень, в течение 18 столетия

сменило нескольких владельцев, и, наконец, в конце века перешло в собственность Н.Н.Чоглокова построившего в Колтушах, на берегу озера, большой барский дом с регулярным садом за ним. На генеральном плане межевания Шлиссельбургского уезда (Акт, Приложение № 3. Ил. 3), под названием «М. Колтуши»,[1] напротив озера, на трассе шоссе обозначен парк с близкой к современной конфигурацией плана.

Сын Н.Н. Чоглокова – П.Н. Чоглоков, герой войны 1812 года, генерал-лейтенант (Акт, Приложение № 3. Ил. 1), выйдя в отставку, занимался развитием имения в целом.

Его сын, А.П. Чоглоков, также сделавший военную карьеру, после отставки совершенствовал усадьбу. Он достроил начатый отцом каменный храм Петра и Павла, а также ввел изменения в композицию парка, привнеся в нее элементы пейзажного характера. А.П. Чоглоков, как владелец весьма значительного по размеру имения и миллионного состояния, в течение длительного периода был бессменным предводителем дворянства Шлиссельбургского уезда.

На плане 1863 года (Акт, Приложение № 3. Ил. 4) на трассе шоссе, у озера, условно отмечена усадьба с господским домом и церковью. Карта 1879 года (Акт, Приложение № 3. Ил. 5) детализирует эти сведения. Усадебный дом показан сложным в плане, с выделенной центральной частью, храм обозначен у западной границы парка. Внешний вид последнего зафиксирован на поздней фотографии (Акт, Приложение № 3. Ил. 7). Это было однокупольное здание с трехъярусной колокольней, выполненное в классицистическом ключе.

Наследники А.П. Чоглокова продали имение, в начале 20 века оно перешло к С.А. де Каррьера, который его заложил, причем при оценке были упомянуты и большой барский дом, и служебные строения, и парк с озером.

К началу Великой Отечественной войны церковь утратила колокольню, а в 1960-е годы храм прекратил существование, примерно на его месте было впоследствии выстроено здание универмага (Акт, Приложение № 3. Ил. 9).

Парк в 1988 году был поставлен на учет, к моменту его инвентаризации в 1989 году никаких построек усадьбы уже не было, но зеленый массив сохранял свою территорию, значительное количество старовозрастных деревьев и элементы композиции (Раздел. Приложение № 10.1-5). В 1990 году на парк были разработаны Учетная карточка и Паспорт (Акт. Приложение № 5.2, 5.3-6).

В 1996-1997 годах в западной части парка, у шоссе, была построена небольшая деревянная церковь Иоанна Кронштадтского.

К 2012 году на месте усадебного дома был выполнен цоколь вновь устраиваемой каменной церкви Петра и Павла.

В 1930-е годы, севернее усадьбы, для обеспечения исследований академика И.П. Павлова, по проекту архитектора И.Ф. Безпалова был построен Научный городок.

Усадьба Чоглоковых и Научный городок располагаются в центре Колтушской возвышенности, протянувшейся от Всеволожска на юг и представляющей камовое образование с высотами до 40-50 метров над окружающей территорией. Ее рассматриваемая центральная часть характеризуется бугристо-котловинным рельефом с живописными озерами, к одному из которых принадлежит Колтушское озеро (Акт, Приложение № 3. Ил. 6, 8, 9).

---

[1] Мыза Колтуши.

8. Краткая характеристика участка проектирования

Реконструируется участок дороги от КАД до развилки Колтушского шоссе с трассами на Воейково и Разметелево. С объектами культурного наследия сопряжен фрагмент дороги, расположенный в поселке Колтуши.

С севера к этому фрагменту примыкает объект всемирного наследия «Колтушская возвышенность», а с юга, напротив западной части Колтушского озера, выявленный объект культурного наследия «Парк усадьбы Чоглокова Н.М.» (Акт, Приложение № 1) (Акт, Приложение № 5.1).

Рассматриваемый фрагмент дороги имеет общее направление юго-запад - северо-восток. Выраженный рельеф отмечен по ходу магистрали: от 40,63 м в западной части до 44,0 м в районе развилки. Минимальная отметка в 39,94 м зафиксирована у западной границы центральной площади поселка, а максимальная – 44,89 м - напротив восточной части Колтушского озера (Акт, Приложение № 2).

Трасса представляет двухполосное асфальтовое шоссе с обочинами, имеющее на значительном протяжении высокоствольные рядовые посадки. Центральная площадь, расположенная у западной оконечности озера, заасфальтирована. По сторонам трассы располагается строчная, в основном, малоэтажная застройка – жилая и общественная (Акт, Приложение № 4. Ф. 1-6).

Колтушская возвышенность, в ее охраняемой части, включающая Колтушское озеро, расположена с северной стороны трассы. Озеро имеет всхолмленные берега. Северный берег занят парком Научного городка, откосы западного берега и фрагмента южного берега обработаны камнем (Акт, Приложение № 4. Ф. 7, 8).

Парк усадьбы Чоглокова находится с южной стороны шоссе, его массив воспринимается с берегов Колтушского озера и с трассы (Акт, Приложение № 4. Ф.9-12). Парк сохраняет композицию: ясно видно местоположение утраченного господского дома, читаются такие элементы исторической структуры парка, как аллеи, холм, еще существует достаточно большое количество старовозрастных деревьев. Вместе с тем, на территории парка расположены новые объекты, – это упоминавшиеся выше цоколь каменной церкви и деревянная церковь Иоанна Кронштадтского, а также коллектор (Акт, Приложение № 4. Ф. 13-20). Парк находится в неудовлетворительном техническом состоянии.

9. Характеристика проведенных исследований

Было проведено изучение исторических материалов, подбор иконографии, знакомство с материалами ЮНЕСКО и Департамента государственной охраны, сохранения и использования объектов культурного наследия Комитета по культуре Ленинградской области, проработана представленная документация, осуществлен выезд на участок проектируемого строительства с выполнением фотофиксации.

10. Использованные материалы

1. Архитекторы-строители Санкт-Петербурга середины 19-начала 20 века/Под общей ред. Б.М.Кирикова. СПб., 1996.

2. Гришина Л.И., Файнштейн Л.А., Великанова Г.Я. Памятные места Ленинградской области. Л., 1973..

3. Мурашова Н.В., Мыслина Л.П. Дворянские усадьбы Санкт-Петербургской губернии. Всеволожский район. СПб., 2008.

4. Карты объекта всемирного наследия ЮНЕСКО «Исторический центр Санкт-Петербурга и связанная с ним группа памятников» 002, 40

6. Усадьба Чоглоковых Колтуши. Парк. Паспорт. 1990.

7. Проект границ территории объекта культурного наследия «Парк усадьбы Н.М. Чоглокова».
8. Письмо Комитета по культуре Ленинградской области от 11.02.2015 № 01-07-701/15-0-1.

II. Анализ представленной документации

Экспертируемым является раздел «Обеспечение сохранности объектов культурного наследия» (далее – Раздел).

Раздел состоит из пояснительной записки и приложений, в состав которых входят материалы проектной документации и органов охраны, аннотированные иконография и фотофиксация, а также анализ трассы Колтушского шоссе и характеристика ландшафта Колтушской возвышенности.

Пояснительная записка включает несколько глав. В первой из них (Введение) дается перечень охраняемых объектов с их реквизитами. Указывается, что задачей Раздела является обоснование возможности обеспечения сохранности данных объектов при проведении реконструкции шоссе. Отмечается, что работа выполнена на основании Закона № 73-ФЗ (Раздел, С.9)

Далее уточняется, что объект всемирного наследия ЮНЕСКО «Научный городок физиолога И.П. Павлова» и ВОКН «Достопримечательное место «Научный городок физиолога И.П. Павлова на Колтушской возвышенности",[2] вследствие их удаленности от границ производства работ, не будут являться предметом рассмотрения Раздела (Раздел, С.9). Исследования, проведенные в рамках экспертизы, подтвердили справедливость подхода авторов - Научный городок экранирован от трассы шоссе застройкой ее северной стороны и акваторией озера, минимальное расстояние от его границы до границы производства работ составляет 82 метра (Акт, Приложение № 2).

В последнем абзаце данной главы даются сведения о трассе. Указывается, в том числе, протяженность рассматриваемого фрагмента – 1100 метров и его проектные характеристики – двухполосная дорога категории «поселковая улица», земляное полотно – 12м, проезжая часть - 7м, материал покрытия – асфальтобетон (Раздел, С.9).

Вторая глава (Историческая справка) (Раздел, С.10-13) содержит сведения о Колтушской возвышенности с приложением снимков, дающих ее общую характеристику (Раздел, Приложение № 2), а также фотографий фрагмента ее территории, соприкасающейся с участком проектирования (Раздел, Приложение № 8, Листы 3-5).

Далее идет достаточно подробное изложение истории усадьбы Чоглоковых, основанное на анализе иконографического и текстового материалов, информация о текущем состоянии территории парка поддержана фотофиксацией (Раздел, Приложение № 8, Лист 6-12).

В справке также представлены сведения о создании Научного городка физиолога И.П. Павлова (Раздел, С. 12).

---

[2] Границы достопримечательного места на текущий момент не установлены. Однако, вследствие исторической локализации городка, особенностей рельефа, наличия озера и застройки, они всемирного наследия «Научный городок физиолога И.П. Павлова». Ввиду данного обстоятельства представляется вполне допустимым, в рамках рассматриваемой проблемы, ориентироваться на границы объекта всемирного наследия.

Основной является глава, посвященная задаче обеспечения сохранности объектов культурного наследия.

В работе доказано, что охраняемое направление трассы Колтушского шоссе не изменяется. Приведено сопоставление плана 1855 года с планом ЮНЕСКО и проектным чертежом – они имеют одинаковые характеристики (Раздел, Приложение № 1) Указано, что существующие габариты трассы (полотно дороги 12 м, проезжая часть–7 м) также сохраняются. С привлечением проектной графики показано, что локальные подвижки северной или южной границ трассы имеют минимальное выражение (в рамках одного метра) и не оказывают влияния на направление дороги (Раздел, С.13-14) (Раздел, Приложение № 3).

Говоря об обеспечении сохранности Колтушской возвышенности, авторы справедливо замечают, что наложение ее охраняемой территории на фрагменты шоссе не имеет обоснования с точки зрения рельефа местности: полотно дороги от северной до южной границы имеет минимальные перепады – от 0,02 до 0,09 м (Радел, С.14) (Раздел, Приложение № 3) (Раздел, Приложение № 8. Лист 2). Как отмечалось выше, выраженный перепад отметок связан с изменением рельефа по ходу трассы (до 5 метров). А падение рельефа в направлении север-юг отмечено за южной границей парка усадьбы Чоглокова (Раздел, Приложение № 8, Лист 8), однако южнее шоссе охраняемая территория Колтушской возвышенности не распространяется (Акт, Приложение № 5.1).

Необходимо добавить, что сам факт введения магистрали в состав охраняемой территории вряд ли вполне корректен, поскольку это инженерное сооружение, нуждающееся в периодической реконструкции и ремонте и постоянных работах по обеспечению адекватной эксплуатации.

Изменение отметок полотна трассы, предусмотренное при ее реконструкции, невелико, оно связано с необходимостью приведения профиля шоссе к действующим нормативам, а также с устройством тротуаров. Подсыпка проезжей части по оси трассы, в среднем, составляет 0,2-0,3 м с колебанием значений от 0,15м до 0,44 м. Для устройства тротуаров подсыпка варьируется в рамках, приблизительно, 0,4м-0,5м. Корректировка профиля шоссе наглядно представлена в Разделе на поперечных разрезах (Раздел, Приложение № 4.1-4.3) (Акт, Приложение № 2). Очевидно, что небольшое изменение отметок собственно трассы не может оказать негативного влияния на рельеф Колтушской возвышенности.

Новое решение предлагается в зоне развилки шоссе, северная часть которой входит в состав охраняемой территории Колтушской возвышенности, причем и в данном случае обосновать трассировку границ этой территории с точки зрения характера рельефа затруднительно (развилка имеет примерно один уровень – около 44,0 метров). Сейчас здесь выстроены элементы развязки, которые, тем не менее, не решают проблему пересечения транспортных потоков (Акт, Приложение № 2). Вследствие данного обстоятельства в проекте заложено устройство развязки в виде кольца, которая исключит перекрестное движение (Раздел, Приложение № 3, Лист 14). Выполнение этой развязки предполагается практически в рамках существующих съездов и с сохранением отметок пересекающихся трасс (Раздел, С.14). Такой подход позволит минимизировать воздействие строительных работ на территорию возвышенности.

Все строительные работы предусмотрено осуществлять исключительно в рамках полосы отвода, которая в среднем составляет 19 метров. По линиям прилегающую территорию от воздействия строительных работ. С северной стороны полоса отвода приближена к шоссе, места ее небольших расширений

предполагается использовать для технического обслуживания водоотвода и шумовых экранов – в процессе их эксплуатации (Раздел. С.14) (Раздел. Приложение № 3) (Акт. Приложение № 2).

Ливневая канализация устраивается заново – из-за ее отсутствия или неудовлетворительного технического состояния. В систему водоотведения входят железобетонные лотки, а также коллекторы, люки в проезжей части и локальные очистные сооружения (Раздел. С. 15). Очистные сооружения устраиваются с южной стороны дороги, вне территорий охраняемых объектов. Расстояния от них до западного берега Колтушского озера составляет около 205 метров, что значительно превышает установленную Водным кодексом РФ (Ст. 65.6) для озер водоохранную зону, равную 50 метрам (Раздел. С.15) (Раздел. Приложение № 3. Лист 13) (Акт. Приложение № 2).

Шумовые экраны высотой четыре метра устанавливаются на железобетонных опорах с внешней стороны тротуаров – в нескольких местах, где требуется экранирование застройки поселка (Раздел. С.15) (Раздел. Приложение № 3) (Раздел. Приложение № 5.1) (Акт. Приложение № 2).

На рассматриваемом фрагменте трассы расположены три автобусные остановки. В проекте предусмотрено их возобновление, но с небольшими подвижками по местоположению. Остановки устраиваются, в соответствии с нормативами, в карманах (Раздел. С.15) (Раздел. Приложение № 3) (Акт. Приложение № 2).

Парковки устраиваются перед ТРК и Универмагом – с фиксацией их реального местоположения (Раздел. Приложение № 3. Лист 13) (Акт. Приложение № 2) (Акт, Приложение № 4. Ф 2).

Все названные элементы инфраструктуры трассы располагаются в пределах полосы отвода, вследствие чего их устройство не приведет к строительным работам вне отведенной для этого территории.

Движение транспорта, складирование материалов, устройство строительных площадок и бытовок в полосе отвода с северной стороны шоссе, в месте нахождения охраняемой территории Колтушской возвышенности, не предусмотрены. Движение транспорта будет осуществляться исключительно по трассе шоссе и трассе устраиваемой развязки (Раздел. С.14).

Представляется, что такой подход, предусматривающий минимальный объем строительных работ на охраняемой территории - в рамках производственной необходимости - и исключающий развитие их вне полосы отвода, позволяет полностью сохранить композиционные характеристики Колтушской возвышенности.

Границы территории ВОКН «Парк усадьбы Чоглокова» пока являются проектными (Акт. Приложение № 5.7). Здесь следует отметить, что проект границ выполнен не на подоснове и в схематичной манере. Результатом данных обстоятельств явилось наложение северо-восточного угла территории объекта на перекресток Колтушского шоссе и Парковой улицы (Раздел. Приложение № 3. Лист 14) (Акт. Приложение № 2). Перекресток имеет нормативные радиусы сопряжения трасс, и именно это не учтено в проекте границ. Наложение парковой территории на асфальт перекрестка очень невелико, тем не менее, представляется целесообразным, при окончательной редакции границ территории памятника, выполнить для северо-восточного угла радиус, соответствующий существующему (Акт. Приложение № 6). В рамках рассматриваемого проекта, поскольку границы парка имеют предположительный характер, указанное положение допустимо не связано непосредственно с работами по реконструкции Колтушского шоссе.

Полоса отвода проведена с внешней стороны северной границы территории памятника. Последняя, также показанная в проекте границ условно, принята в Разделе с привязкой к реальной ситуации – по обочине, по нижней отметке северного откоса парка, имеющего высоту около одного метра. Эта трассировка, выполненная на топооснове М 1:500, вполне обоснована, вследствие чего, вероятно, имеет смысл использовать ее при окончательной редакции границ территории памятника (Акт, Приложение № 6).

Для защиты зеленых насаждений откоса от строительных работ по полосе отвода устанавливается инвентарное ограждение. После окончания реконструкции трассы это ограждение демонтируется и, с относом на север от полосы отвода, выполняется постоянное барьерное ограждение. Северная сторона откоса подсыпается до барьерного ограждения и затем засеивается травами по растительному грунту (Раздел, С. 15) (Раздел, Приложение №№ 5.2, 5.3).

Такое решение защитит собственно откос и высокоствольные рядовые посадки на нем как на время строительства, так и в процессе эксплуатации дороги.

Иные строительные работы, кроме указанного укрепления северного откоса, а также движение транспорта и механизмов, устройство бытовок и складирование материалов на территории парка усадьбы Чоглокова не предусмотрены (Раздел, С.15).

Железобетонный лоток водоотвода с чугунной решеткой устраивается с северной стороны барьерного ограждения – противоположной откосу парка. Характеристики строительной техники, используемой для установки барьерного ограждения и устройства лотка, обеспечивают не нарушение рядовых посадок северной границы парка в процессе производства работ. При возникновении технологической необходимости подрезки нависающих над шоссе ветвей, данные работы предусмотрено осуществлять только в присутствии дендролога (Раздел, С. 15-16).

Шоссе в рамках примыкания к границе ВОКН сохраняет существующую ширину. Его подсыпка, связанная с необходимостью приведения полотна трассы к нормативным показателям, предусмотрена в рамках 0,44 м, при этом обеспечивается поперечный уклон дороги с юга на север, то есть, от парка – это защитит его территорию от стока на нее поверхностных вод с магистрали (Раздел, С.15). Достаточно сложный профиль дороги напротив парка, диктующий вариабельность подсыпки, и уклон трассы наглядно показаны на схемах (Раздел, Приложение №№ 4.2, 4.4).

Перечисленные мероприятия позволяют полностью защитить территорию парка от негативного воздействия работ по реконструкции шоссе.

Для обеспечения строительных работ, установки бытовок, устройства площадок для техники и складирования материалов в рамках рассматриваемого фрагмента шоссе предусмотрены две стройплощадки (городки строителей) и приобъектный склад материалов. Стройплощадки и склад располагаться вне территорий охраняемых объектов, о чем свидетельствует Стройгенплан (Раздел, Приложение № 6).

Проект предусматривает комплекс мер по защите окружающей среды во время проведения строительных работ, которые должны обеспечить не нарушение экологии охраняемых объектов (Раздел, С.16).

В случае обнаружения в ходе земляных работ объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия проект в соответствии с надзорных органов (Раздел, С. 16).

В целом запроектированные работы связаны с обновлением полотна дороги и с устройством инфраструктуры трассы, и все они концентрируются собственно в рамках шоссе и в небольшом выносе полосы отвода.

Исходя из проведенного анализа представленного Раздела, можно прийти к заключению, что он убедительно обосновывает соответствие проектных решений целям сохранности объектов культурного наследия территории. В Разделе показано, что проект предусматривает защиту объектов культурного наследия не только на время производства работ, но и на дальнейший период их эксплуатации.

III. Вывод эксперта:

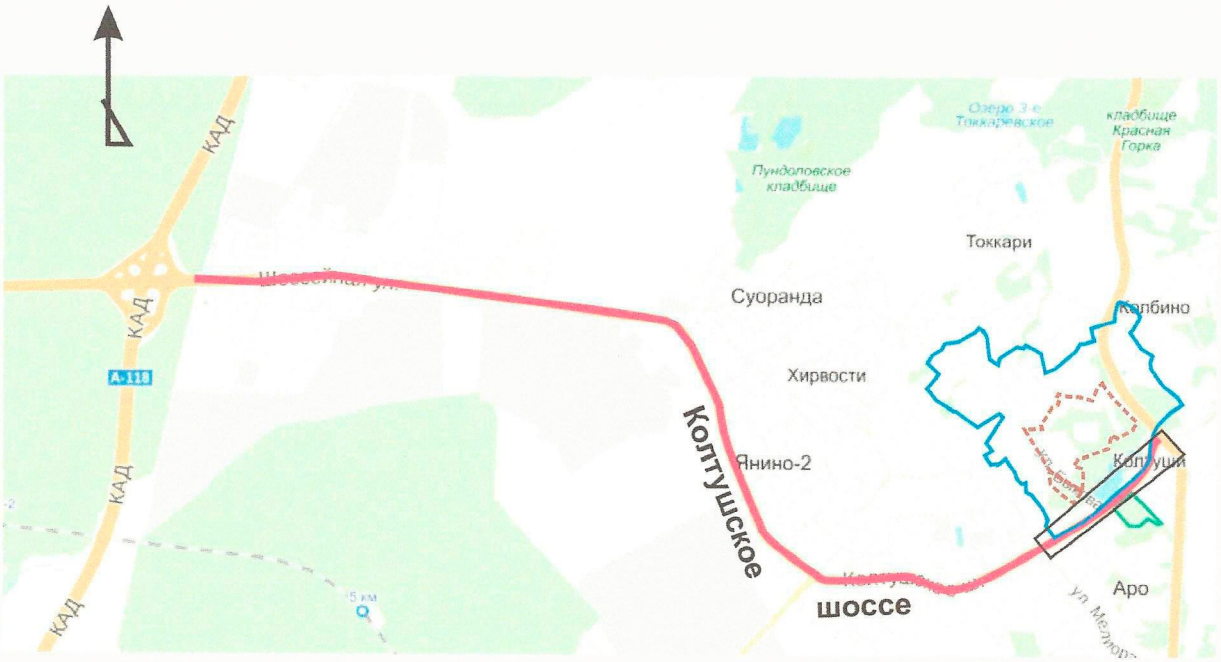
Представленный раздел «Обеспечение сохранности объектов культурного наследия» проектной документации «Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург-Колтуши на участке КАД-Колтуши» во Всеволожском районе Ленинградской области» обосновывает возможность сохранения объектов всемирного наследия ЮНЕСКО «Колтушское шоссе» (направление) и «Колтушская возвышенность» и выявленного объекта культурного наследия «Парк усадьбы Чоглокова Н.М.» в процессе производства работ по реконструкции дороги.

(М.М. Бредова)

Приложение № 1

К Акту по результатам государственной историко-культурной экспертизы раздела “Обеспечение сохранности объекта культурного наследия” проектной документации “Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального значения “Санкт-Петербург-Колтуши на участке КАД-Колтуши” во Всеволожском районе Ленинградской области”
20 октября 2015 г.

СИТУАЦИОННАЯ СХЕМА



Условные обозначения :

Реконструируемая трасса шоссе

Рассматриваемый участок трассы

Объект всемирного наследия ЮНЕСКО “Колтушская возвышенность”

Объект всемирного наследия ЮНЕСКО “Научный городок физиолога И.П. Павлова”

Выявленный объект культурного наследия “Парк усадьбы Чоглокова Н.М.”

КОМИТЕТ ПО КУЛЬТУРЕ
№ 01-07-7576/15-0-1
от 25.12.2015

Первому заместителю представителя
комитета по дорожному хозяйству
Ленинградской области

А.А. Рылееву

Уважаемый Алексей Анатольевич!

Комитет по культуре Ленинградской области (далее - Комитет) рассмотр представленный акт государственной историко-культурной экспертизы разде «Обеспечение сохранности объектов культурного наследия» проектно документации «Реконструкция автомобильной дороги общего пользован регионального значения «Санкт-Петербург-Колтуши на участке КАД-Колтуши» Всеволожском районе Ленинградской области».

В соответствии с заключением экспертизы представленный раздел «Обеспечен сохранности объектов культурного наследия» проектной документаци «Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального значен «Санкт-Петербург-Колтуши на участке КАД-Колтуши» во Всеволожском райо Ленинградской области» обосновывает возможность сохранения объект всемирного наследия ЮНЕСКО «Колтушское шоссе» (направление) и «Колтушск Возвышенность» и выявленного объекта культурного наследия «Парк усадьб Чоглокова Н.М.» в процессе производства работ по реконструкции дороги.

На основании указанного заключения Комитет согласовывает представленн раздел проектной документации «Обеспечение сохранности объектов культурно наследия».

Заместитель председателя комитета по культуре –
начальник департамента государственной
охраны, сохранения и использования
объектов культурного наследия А.М. Ермак

52

Комитет по природным ресур
№ kpr-01-826/14-0-1
от 12.02.2014

Заместителю председателя
комитета по дорожному хозяйству
Ленинградской области

А.Н. Волкову

Уважаемый Алексей Николаевич!

Рассмотрев Ваше обращение от 16.01.2014 № 07-5/14-0-0 (вход. от 23.01.2014 № kpr-01-826/14-0-0), сообщаем следующее.

Согласно представленному картографическому материалу, в том числе ситуационному плану масштабом 1:10000, дополнительно направленному посредством электронной почты 29.01.2014, участок производства работ по объекту: «Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург – Колтуши на участке КАД-Колтуши во Всеволожском районе Ленинградской области» (далее – Объект) располагается вне границ существующих особо охраняемых природных территорий регионального значения и непосредственно граничит с особо охраняемыми природными территориями «Ржевский лесопарк», «Кудровский лес» и «Колтушские высоты», планируемыми к созданию в соответствии со Схемой территориального планирования Ленинградской области, утвержденной постановлением Правительства Ленинградской области от 29.12.2012 № 460.

Для получения информации о нахождении участка производства работ по Объекту в границах особо охраняемых природных территорий федерального и местного значения Вам необходимо обратиться соответственно – в Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации (Москва, Большая Грузинская ул., 4/6) и Администрацию муниципального образования Ленинградской области, в границах которого находится участок производства работ по Объекту.

Председатель комитета
по природным ресурсам
Ленинградской области

А.А. Эглит

Шмакуе.А.
25.02.14г.

Комитет по дор. хозяйству ЛО
№ 05-405/14-0-0
от 12.02.2014

Л.О. Иванова (812) 492-62-16

АДМИНИСТРАЦИЯ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

КОМИТЕТ
ПО ПРИРОДНЫМ РЕСУРСАМ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

197342, Санкт-Петербург, ул. Торжковская, 4
Для телеграмм: Санкт-Петербург, 197342
Телетайп: 121025 «Время»
Тел.: (812) 496-56-56
Факс: (812) 496-22-26
E-mail: lpr@lenreg.ru

Комитет по природным ресурс
№ кпг-01-828/14-0-1
от 19.02.2014

Заместителю председателя
комитета по дорожному хозяйству
Ленинградской области

А.Н. Волкову

Уважаемый Алексей Николаевич!

Комитет по природным ресурсам Ленинградской области рассмотрел Ваш запрос от 16.01.2014 № 07-52/14-0-0 относительно объекта: «Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург- Колтуши на участке КАД-Колтуши» во Всеволожском районе Ленинградской области, и сообщает следующее.

Данные по обитающим на территории Ленинградской области видам растений и грибов, занесенным в Красную книгу природы Ленинградской области и Красную книгу Российской Федерации, интегрированы в базу данных, используемую Комитетом. Актуализация базы данных для мохообразных, водорослей, грибов и лишайников соответствует 31 декабря 2008 года, для сосудистых растений – 31 декабря 2010 года.

Информируем Вас о том, что в районе выполнения работ на испрашиваемом участке объекты растительного мира, занесенные в Красную книгу природы Ленинградской области, не обнаружены. Вместе с тем обращаем Ваше внимание на то, что данные по местонахождениям видов, занесенных в Красную книгу природы Ленинградской области, подлежат уточнению в ходе натурного обследования участка.

В случае обнаружения в ходе натурного обследования видов, занесенных в Красную книгу природы Ленинградской области, просим предоставить соответствующую информацию о таких находках в комитет по природным ресурсам Ленинградской области.

Председатель комитета А.А. Эглит

Исп.:Кузнецова Ю.Л., 492-42-94

АДМИНИСТРАЦИЯ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

Управление ветеринарии Ленинградской области

193311, Санкт-Петербург
ул. Смольного, 3
E-mail: Veter47@yandex.ru
Телефакс: 271-37-53
Телефон: (812) 400-36-54; 579-60-82

От _____ УПРАВЛЕНИЕ ВЕТЕРИНАРИИ ЛО
№ 01-07-02-525/14-0-1
от 31.01.2014

На № _

Заместителю председателя
Комитета по дорожному
хозяйству Ленинградской
области

А.Н. Волкову

пр. Рижский, д.16
г. Санкт- Петербург
190103

факс: (812) 251-40-74

Уважаемый Алексей Николаевич!

В ответ на Ваше обращение от 16.01.2014 года № 07-72/14-0-0 Управление ветеринарии Ленинградской области сообщает, что на территории проектируемого объекта: «Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург-Колтуши на участке КАД-Колтуши» во Всеволожском районе Ленинградской области», согласно прилагаемому плану расположения объекта, скотомогильники, биотермические ямы, другие места захоронений животных по данным государственной ветеринарной службы не зарегистрированы.

Начальник управления ветеринарии
Ленинградской области И.Г. Идиатулин

Комитет по дор. хозяйству ЛО
№ 05-283/14-0-0
от 31.01.2014

О.А.Горбунова
(812) 579-60-82

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Федеральная служба
по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды
(РОСГИДРОМЕТ)

Федеральное государственное бюджетное учреждение
«Северо-Западное управление
по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды»
(ФГБУ «Северо-Западное УГМС»)

Юридический адрес:
23 линия В.О., д. 2а, Санкт-Петербург, 199106
Фактический адрес:
Профессора Попова ул., д. 48, Санкт-Петербург, 197022
тел. (812) 234-12-74, факс (812) 234-56-04
E-mail: secretary@meteo.nw.ru
ОКПО 27514299, ОГРН 1137847021729,
ИНН 7801593651, КПП 780101001

Первому заместителю председателя Комитета по дорожному хозяйству Ленинградской области
А.А. Рылееву

23.06.2015 г. № 20/7-11/ 749 рк
На № 07-1147/15-0-0 от 29.04.2015 г.

Предоставляем климатические характеристики по г. Всеволожску Ленинградской области.

1. Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А……..160
2. Коэффициент рельефа местности……..1
3. Средняя максимальная температура воздуха (°С) наиболее жаркого месяца (июля)……..21.4
4. Средняя температура воздуха (°С) наиболее холодного месяца (января)……..-8.4
5. Повторяемость направлений ветра и штилей за год, %

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	штиль
8	11	10	7	16	19	21	8	4

6. Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5%, м/с……..6

Начальник
ФГБУ «Северо-Западное УГМС» Ю.Д. Малашин

Исполнитель:
Потапова Е.В.
328-13-61

Комитет по дор. хозяйству ЛО
№ 08-1274/15-1-0
от 29.06.2015

МИНИСТЕРСТВО
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минсельхоз России)

ДЕПАРТАМЕНТ МЕЛИОРАЦИИ
(Депмелиорация)

федеральное государственное бюджетное учреждение
"Управление мелиорации земель и
сельскохозяйственного водоснабжения по
г.Санкт-Петербургу и Ленинградской области"
(ФГБУ «УПРАВЛЕНИЕ«ЛЕНМЕЛИОВОДХОЗ»)

197342, Санкт-Петербург,
ул. Старобельская, 4, лит. Б помещение 23 Н
тел./факс: (812)492-57-09
E-mail: lenmeliovodhoz@hotbox.ru
http://www.meliovodhoz.ru

«15» февраля 2014г. № 108
на № 07-75. М 4-0-0 от 16.01.2014 г.

Заместителю председателя
Комитета по дорожному хозяйству
А.Н. Волкову

190103, г. Санкт-Петербург,
Рижский проспект, дом 16

Заключение
на пересечение мелиоративных систем по объекту:
«Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург-Колтуши» на участке КАД-Колтуши во Всеволожском районе Ленинградской области.

На Заключение представлены:

1. Письмо заместителя председателя Комитета по дорожному хозяйству Ленинградской области № 07-75, М 4-0-0 Волкова А.Н. от 16.01.2014 года.
2. Схема прохождения трассы проектируемой автодороги М 1:10000.
3. Распоряжение председателя комитета по дорожному хозяйству № 189 от 18.10.2013 г.

В соответствии с представленными материалами, данными мелиоративного кадастра, материалами инвентаризации мелиоративных систем и натурного обследования установлено, что трасса автомобильной дороги пересекает мелиоративные системы 2 участков мелиорации на протяжении 3300 м (таблица 1). При этом пересекаются 4 открытых канала и закрытые дренажно-коллекторные системы на протяжении 800 м. В зоне работ также расположены каналы внутрихозяйственной сети общей протяженностью 2600 м. Каналы Государственной межхозсети трассой автодороги не пересекаются.

Таблица 1

№ п/п	Землепользователь	Участок мелиорации	Протяженность пересечения		Возможные нарушения мелиоративной сети
			Всего	в.т.ч. дренаж	
1.	ЗАО «Выборгский» СА «Янино»	Янино-Восточный	900	800	Разрушение каналов и дренажа
2.	ЗАО «Выборгский» СА «Янино»	Янино-2	2500	-	Разрушение каналов.

При реконструкции автодороги возможны разрушения открытых каналов и закрытого дренажа в зоне строительных работ.

При проектировании указанных объектов необходимо выполнить следующие требования:

1. Сохранение работоспособности мелиоративной системы, исключение подпоров воды на прилегающих территориях во избежание их переувлажнения и подтопления.

2. В рабочем проекте предусмотреть раздел «Восстановление мелиоративных систем».

3. Проектирование осуществлять в соответствии с СНиП 2.06.03-85 «Мелиоративные системы и сооружения» и «Правилами охраны магистральных трубопроводов», утвержденных Госгортехнадзором и Минтопэнерго России в 1992 году. При проектировании обеспечить восстановление нарушенной дренажно-коллекторной сети и проектных профилей каналов.

4. При строительстве и проведении ремонтных работ исключить попадание ГСМ и других загрязнителей в мелиоративные ситстемы и дренаж.

5. При прохождении трассы автомобильной дороги параллельно внутрихозяйственным каналам и при пересечении с ними необходимо согласование с землепользователями.

6. Данное Заключение действительно в течение одного года.

Приложение: Схема пересечения мелиоративных систем-на 1 л. в 1 экз.

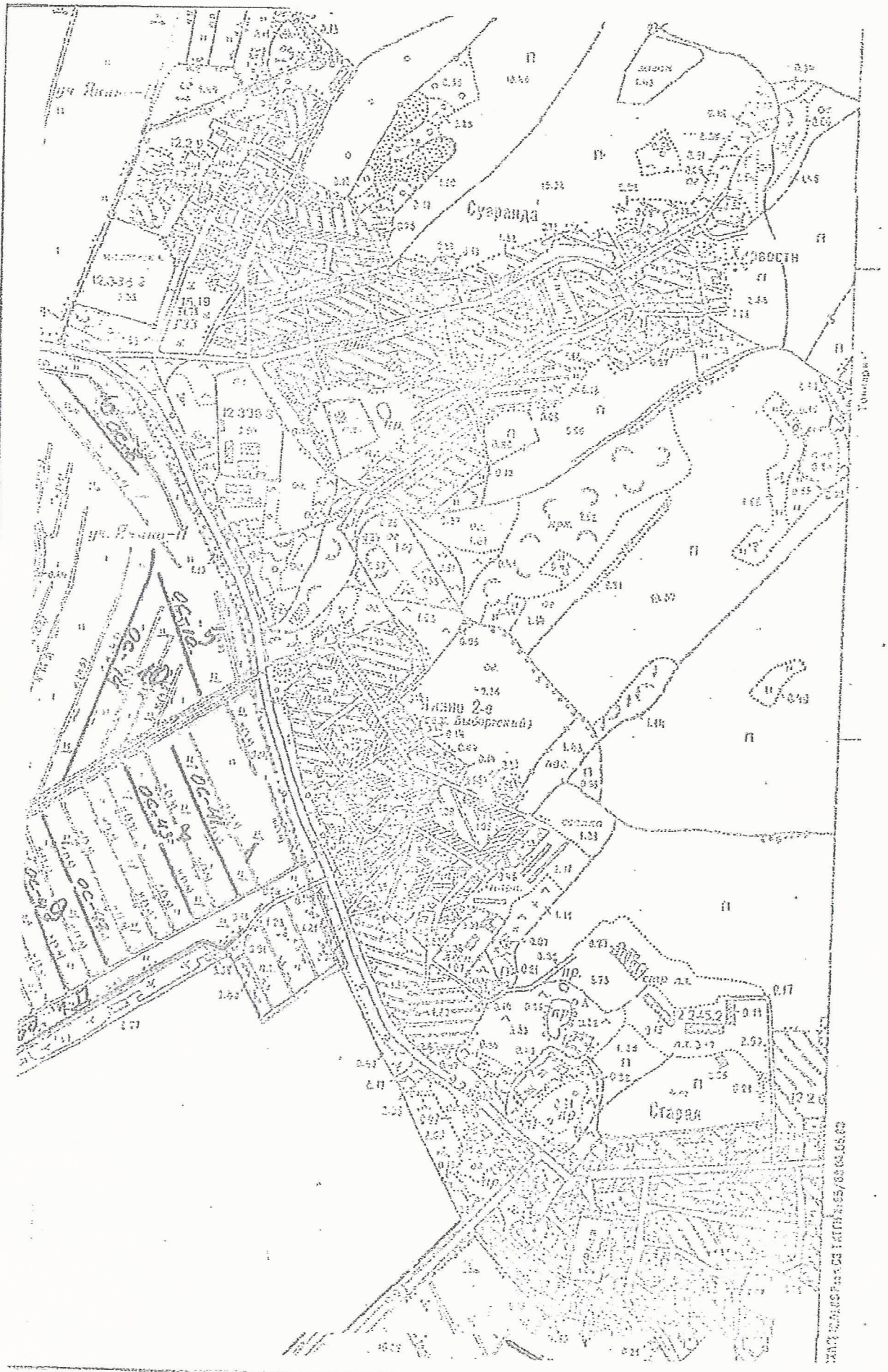
И.о. директора А.Э. Решетов



Уч. Янино II.

Еодакова Т.П. 3,14 га
Филиппов Г.А. 3,53 га
Соколов В.Н. 3,76 га
Григорян С.А. 4,50 га
Петрова В.И. 2,65 га
Пархоменко В.Ф. 2,98 га
Иванов А.П. 3,63 га
Бригонда Ю.М. 3,74 га
Абозов С.В. 3,90 га
Павленко В.И. 4,04 га
Юзов В.Э. 4,60 га

Планы инвентаризации
совхоза "Выборгский" Всеволожского района


Суздальская
Старая

Союз дорожных проектных организаций «РОДОС»
Российская Федерация, 109428, г. Москва, Рязанский проспект, д. 24, корп. 2;
www.rodosnpp.ru
Регистрационный номер в государственном реестре саморегулируемых организаций
№ СРО-П-077-11122009

г. Москва «03» июня 2016 г.

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства

№ 0506.09-2009-7806051300-П-077

Выдано члену саморегулируемой организации: **Акционерному обществу «ПЕТЕРБУРГ-ДОРСЕРВИС»**, **ОГРН** 1027804189005, **ИНН** 7806051300, Российская Федерация, 195248, г. Санкт-Петербург, ул. Бокситогорская, д. 9

Основание выдачи Свидетельства: решение Совета Союза дорожных проектных организаций «РОДОС», протокол № 14 от 03 июня 2016 года

Настоящим Свидетельством подтверждается допуск к работам, указанным в приложении к настоящему Свидетельству, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства.

Начало действия с 03 июня 2016 г.
Свидетельство без приложения не действительно.
Свидетельство выдано без ограничения срока и территории его действия.

Свидетельство выдано взамен ранее выданного от 27 мая 2014 г.
№ 0336.08-2009-7806051300-П-077

Директор С.Х. Хайбуллин

ПРИЛОЖЕНИЕ
к Свидетельству о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства
от «03» июня 2016 г.
№ 0506.09-2009-7806051300-П-077

Виды работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, (кроме особо опасных и технически сложных объектов, объектов использования атомной энергии) и о допуске к которым член Союза дорожных проектных организаций «РОДОС»

Акционерное общество «ПЕТЕРБУРГ-ДОРСЕРВИС»
имеет Свидетельство

№	Наименование вида работ
5.	**Работы по подготовке сведений о наружных сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий:**
5.7.	Работы по подготовке проектов наружных сетей газоснабжения и их сооружений
6.	**Работы по подготовке технологических решений:**
6.1.	Работы по подготовке технологических решений жилых зданий и их комплексов
6.2.	Работы по подготовке технологических решений общественных зданий и сооружений и их комплексов
6.5.	Работы по подготовке технологических решений гидротехнических сооружений и их комплексов
6.6.	Работы по подготовке технологических решений объектов сельскохозяйственного назначения и их комплексов
6.9.	Работы по подготовке технологических решений объектов сбора, обработки, хранения, переработки и утилизации отходов и их комплексов
7.	**Работы по разработке специальных разделов проектной документации:**
7.4.	Разработка декларации безопасности гидротехнических сооружений

Виды работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, включая особо опасные и технически сложные объекты капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) и о допуске к которым член Союза дорожных проектных организаций «РОДОС»

Акционерное общество «ПЕТЕРБУРГ-ДОРСЕРВИС»
имеет Свидетельство

№	Наименование вида работ
1.	**Работы по подготовке схемы планировочной организации земельного участка:**
1.1.	Работы по подготовке генерального плана земельного участка
1.2.	Работы по подготовке схемы планировочной организации трассы линейного объекта
1.3.	Работы по подготовке схемы планировочной организации полосы отвода линейного сооружения
2.	**Работы по подготовке архитектурных решений**

№	Наименование вида работ
3.	**Работы по подготовке конструктивных решений**
4.	**Работы по подготовке сведений о внутреннем инженерном оборудовании, внутренних сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий:**
4.1.	Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем отопления, вентиляции, кондиционирования, противодымной вентиляции, теплоснабжения и холодоснабжения
4.2.	Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем водоснабжения и канализации
4.3.	Работы по подготовке проектов внутренних систем электроснабжения
4.4.	Работы по подготовке проектов внутренних слаботочных систем
4.5.	Работы по подготовке проектов внутренних диспетчеризации, автоматизации и управления инженерными системами
4.6.	Работы по подготовке проектов внутренних систем газоснабжения
5.	**Работы по подготовке сведений о наружных сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий:**
5.1.	Работы по подготовке проектов наружных сетей теплоснабжения и их сооружений
5.2.	Работы по подготовке проектов наружных сетей водоснабжения и канализации и их сооружений
5.3.	Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения до 35 кВ включительно и их сооружений
5.4.	Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения не более 110 кВ включительно и их сооружений
5.5.	Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения 110 кВ и более и их сооружений
5.6.	Работы по подготовке проектов наружных сетей слаботочных систем
6.	**Работы по подготовке технологических решений:**
6.3.	Работы по подготовке технологических решений производственных зданий и сооружений и их комплексов
6.4.	Работы по подготовке технологических решений объектов транспортного назначения и их комплексов
6.7.	Работы по подготовке технологических решений объектов специального назначения и их комплексов
6.8.	Работы по подготовке технологических решений объектов нефтегазового назначения и их комплексов
6.11.	Работы по подготовке технологических решений объектов военной инфраструктуры и их комплексов
6.12.	Работы по подготовке технологических решений объектов очистных сооружений и их комплексов
6.13.	Работы по подготовке технологических решений объектов метрополитена и их комплексов
7.	**Работы по разработке специальных разделов проектной документации:**
7.1.	Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне
7.2.	Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера
7.3.	Разработка декларации по промышленной безопасности опасных производственных объектов
8.	**Работы по подготовке проектов организации строительства, сносу и демонтажу зданий и сооружений, продлению срока эксплуатации и консервации**
9.	**Работы по подготовке проектов мероприятий по охране окружающей среды**
10.	**Работы по подготовке проектов мероприятий по обеспечению пожарной безопасности**
11.	**Работы по подготовке проектов мероприятий по обеспечению доступа маломобильных групп населения**
12.	**Работы по обследованию строительных конструкций зданий и сооружений**

№	Наименование вида работ
13.	Работы по организации подготовки проектной документации, привлекаемым застройщиком или заказчиком на основании договора юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем (генеральным проектировщиком)

Акционерное общество «ПЕТЕРБУРГ-ДОРСЕРВИС» вправе заключать договоры по осуществлению организации работ по подготовке проектной документации для объектов капитального строительства, стоимость которых по одному договору составляет **300 000 000 (триста миллионов) рублей и более**.

Директор С.Х. Хайбуллин

62А

Прошито, пронумеровано и
скреплено печатью 1 л.

Директор Союза
«РОДОС-ПРОЕКТИРОВАНИЕ»

_____ С.Х. Хайбуллин

АДМИНИСТРАЦИЯ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

**КОМИТЕТ
ПО ДОРОЖНОМУ ХОЗЯЙСТВУ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ**

190103, Санкт-Петербург, Рижский пр..16
Тел.: (812) 251-40-74; Факс: (812) 251-48-55

Первому заместителю
генерального директора
АО «Петербург-Дорсервис»
Е.П. Медресу

195248, Санкт-Петербург,
ул. Бокситогорская, д. 9

На №08-844/16-0-0 от 30.05.2016г.

Комитет по дор. хозяйству ЛО
№ 08-844/16-0-1
от 23.06.2016

Уважаемый Евгений Петрович!

Рассмотрев запрос АО «Петербург-Дорсервис» Комитет по дорожному хозяйству Ленинградской области согласовывает представленный проект планировки территории по объекту: «Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург – Колтуши» на участке КАД – Колтуши во Всеволожском районе Ленинградской области».

Заместитель председателя комитета Д.В. Бахтин

Волков А.Е. т. 251-16-11

Муниципальное образование
"Всеволожский муниципальный район"
Ленинградской области
СОВЕТ ДЕПУТАТОВ
188710 Ленинградская область
г.Всеволожск, Колтушское шоссе 138
"13" 09 2016
Исх.№ 2124-22

Управление автомобильных
дорог

Администрация МО «Всеволожский муниципальный район» Ленинградской области направляет в Ваш адрес ответ на письмо по согласованию документации по Проекту планировки и проекту межевания территории в целях реконструкции линейного объекта автомобильной дороги регионального значения «Санкт-Петербург- Колтуши».

Приложение: на 1 л

Глава МО «Всеволожский муниципальный
район» Ленинградской области О.В.Ковальчук

МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ
«ВСЕВОЛОЖСКИЙ МУНИЦИПАЛЬНЫЙ РАЙОН»
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
АДМИНИСТРАЦИЯ
Колтушское шоссе, д.138, г. Всеволожск
Ленинградская область, 188640
Тел.: 8 (81370) 24-477, факс 23-186
E-mail: org@vsevreg.ru

08.09.2016 № 6693/11.0-15
На № 176/02 от 01.08.2016

Главе
МО «Всеволожский
муниципальный район»
О.В. Ковальчук

г. Всеволожск, 188640,
Колтушское шоссе, д. 138

Уважаемая Ольга Владимировна!

По поручению главы администрации МО «Всеволожский муниципальный район» Ваше обращение № 176/02 о согласовании документации по Проекту планировки и проекту межевания территории в целях реконструкции линейного объекта автомобильной дороги регионального значения «Санкт-Петербург – Колтуши» на участке от кольцевой автодороги Санкт-Петербурга до Колтуши» (титул: «Реконструкция автомобильной дороги «Санкт-Петербург – Колтуши» на участке от кольцевой автодороги Санкт-Петербурга до Колтуши» (Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург – Колтуши» на участке КАД-Колтуши во Всеволожском районе Ленинградской области») рассмотрено профильными специалистами администрации.

В результате рассмотрения представленных материалов специалистами администрации выявлены ошибки арифметического характера: в Разделе 3.1 ПМТ Перечня земельных участков, для которых необходимо осуществить процедуру изъятия путем выкупа для государственных нужд требуется откорректировать данные по остаткам площадей ЗУ, полученные в результате процедуры изъятия (№№ ЗУ по схеме: 7, 9, 34, 37, 59, 197, 198, 202). Указанные ошибки необходимо откорректировать в других таблицах представленного проекта.

В целом, представленный ППТ разработан в соответствии с Заданием на проектирование, а так же с учетом ранее разработанной документации территориального планирования и градостроительного зонирования Заневского городского поселения, Колтушского сельского поселения, а так же документов территориального планирования Всеволожского муниципального района.

И.о. главы администрации Е.И. Фролова

66

МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ
«ЗАНЕВСКОЕ
СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ"
ВСЕВОЛОЖСКИЙ
МУНИЦИПАЛЬНЫЙ РАЙОН
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
АДМИНИСТРАЦИЯ
198298, Ленинградская область,
Всеволожский район,
дер.Заневка, дом №48
Телефон: 5218003,
Тел. /факс.5218552.
E-mail:Zanevka48@yandex.ru
ОКПО 04184184 ОГРН 10647030011021
ИНН 4703083745, КПП 470301001

от «16» 10 2015 г. № 2246/15-0-0

На №07-2246/15-0-0 от 02.09.2015 г.
Вх. №2231/02-15 от 07.09.2015 г.

Правительство Ленинградской области
Комитет по дорожному хозяйству
Ленинградской области
Первому заместителю председателя
комитета
А.А.Рылееву

190103, Санкт-Петербург, Рижский пр.16

Рассмотрев документацию по планировке территории линейного объекта «Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург – Колтуши на участке КАД-Колтуши во Всеволожском районе Ленинградской области, администрация МО «Заневское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области согласовывает представленный проект планировки и проект межевания указанного выше линейного объекта.

Глава администрации А.В.Гердий

Комитет по дор. хозяйству ЛО
№ 05-3265/15-0-0
от 05.10.2015

Исп. Ролькина О.В.
тел. 5218003

67

АДМИНИСТРАЦИЯ ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

КОМИТЕТ ПО ДОРОЖНОМУ ХОЗЯЙСТВУ ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

Государственное казенное учреждение Ленинградской области «Управление автомобильных дорог Ленинградской области» (ГКУ «Ленавтодор»)

ИНН 4716021880 КПП 471601001
190103, Санкт-Петербург, Рижский пр., 16
тел. 251-02-35 факс 575-44-56

_____ №_____

Об утверждении ППТ

Генеральному директору АО «Петербург-Дорсервис»

И.А. Пичугову

195248, г. Санкт-Петербург,
ул. Бокситогорская, д. 9

тел.: (812) 325-91-62
факс: (812) 325-91-60

ГКУ "Ленавтодор"
№ 16-1812/16-0-1
от 30.08.2016

Уважаемый Игорь Анатольевич!

В ответ на Ваше письмо №1874/16 от 19 июля 2016 ГКУ «Ленавтодор» согласовывает проект планировки территории по объекту: «**Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург – Колтуши на участке КАД – Колтуши» во Всеволожском районе Ленинградской области»**.

Также сообщаю, что проект планировки по вышеуказанному объекту был направлен на согласование в администрацию МО «Всеволожский муниципальный района» Ленинградской области.

Приложение:

1. Сопроводительное письмо ГКУ «Ленавтодор» в адрес администрации МО «Всеволожский муниципальный района» Ленинградской области – 1 экз на 1 листе

С уважением,

Заместитель директора
ГКУ «Ленавтодор» О.Т. Минагулов

исп. Д.А. Овчарук

МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ
«ЗАНЕВСКОЕ
ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ"
ВСЕВОЛОЖСКИЙ
МУНИЦИПАЛЬНЫЙ РАЙОН
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
АДМИНИСТРАЦИЯ
д 48, Санкт-Петербург
дер.Заневка, 195298
Телефон: 5218003
Тел. /факс.5218552
E-mail:Zanevka48@yandex.ru
ОКПО 04184184 ОГРН 10647030011021
ИНН 4703083745, КПП 470301001
от «08» 09 2016 г. № 1334/02-16

Вх. № 1317/02-16 от 24. 05. 2016 г.
Вх. № 1504/02 - 16 от 09. 06. 2016 г.

Генеральному директору
ЗАО «ПЕТЕРБУРГ-ДОРСЕРВИС»

И.А. Пичугову

Первому заместителю генерального директора

Е.И. Медрес

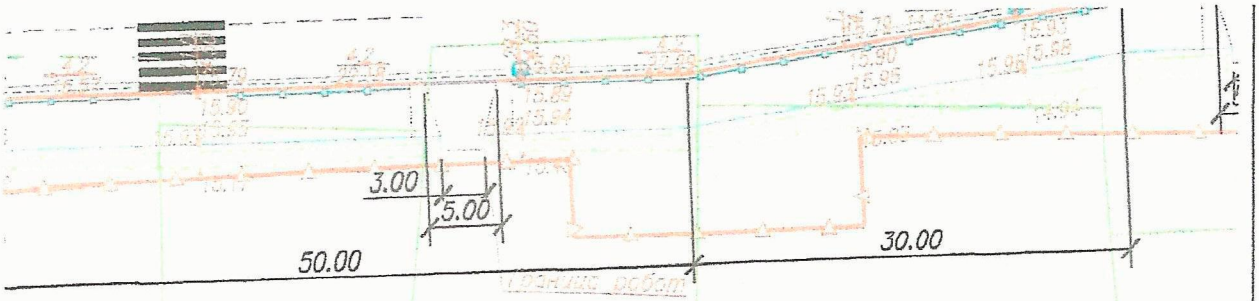
195248, г. Санкт-Петербург, ул. Бокситогорская, 9;

Тел.: (812)325-91-62

В ответ на обращение, администрация муниципального образования «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области направляет Вам проект планировки территории по объекту: «Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург-Колтуши на участке КАД-Колтуши» во Всеволожском районе Ленинградской области, а также согласовывает подъезды, съезды и примыкания (включая переходно-скоростные полосы) к объектам, расположенным вне полосы отвода.

Глава администрации А.В. Гердий

Исп. К.И. Столяров
т.521-80-03



Линия сос

СОГЛАСОВАНО
Начальник сектора архитектуры,
градостроительства и землеустройства
2016 г.

АДМИНИСТРАЦИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ Всеволожского муниципального района Ленинградской области ДЛЯ ДОКУМЕНТОВ

Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
Разработал		Спиридонов			04.16
ГИП		Никитин			04.16
Н. контр.		Нионов			04.16

800-13-ТКР.АД-1102

Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального значения "Санкт-Петербург-Колтуши на участке КАД-Колтуши" во Всеволожском районе Ленинградской области

Автомобильные дороги

Стадия	Лист	Листов
П	1	11

План трассы М 1:500

© ЗАО "Петербург-Дорсервис"

70

МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 123995,
тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: minprirody@mnr.gov.ru
телетайп 112242 СФЕН

01.08.2014 № 12-29/16265
на № _____ от _____

Комитет по дорожному хозяйству
Ленинградской области

Рижский пр., д. 16, г. Санкт-Петербург, 190103

О предоставлении информации

Департамент государственной политики и регулирования в сфере охраны окружающей среды Минприроды России рассмотрел письмо Комитета по дорожному хозяйству Ленинградской области от 12 марта 2014 г. № 07-631/14-0-0 о предоставлении информации о наличии особо охраняемых природных территорий федерального значения относительно испрашиваемого объекта и сообщает.

Испрашиваемый объект «Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург – Колтуши на участке КАД – Колтуши» во Всеволжском районе Ленинградской области», не находится в границах особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения, их охранных зон, а также территорий, зарезервированных под создание новых ООПТ федерального значения согласно Плану мероприятий по реализации Концепции развития системы особо охраняемых природных территорий федерального значения на период до 2020 года, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 22 декабря 2011 г. № 2322-р.

Вместе с тем обращаем внимание, что в случае затрагивания указанным объектом природных зон и объектов, имеющих ограничения по использованию и подлежащих особой защите (водные объекты, водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы, леса, объекты растительного и животного мира, занесенные в Красные книги и др.), при проектировании и осуществлении работ необходимо руководствоваться положениями Водного, Лесного кодексов Российской Федерации и иного законодательства в соответствующей сфере.

Одновременно сообщаем, что вопросы ведения Красной книги Российской Федерации, содержащей данные о редких и находящихся под угрозой исчезновения животных, растений и грибов, отнесены к компетенции Росприроднадзора.

По вопросу получения информации о наличии ООПТ регионального и местного значения, а также объектов растительного и животного мира, занесенных в Красную книгу субъектов Российской Федерации, целесообразно обратиться в органы исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации.

Директор Департамента государственной
политики и регулирования в сфере
охраны окружающей среды

Д.М.Белянович

Исп. Б.В. Рагатаева
(499) 719-07-01

Вх. № 03-53/14-0-0
от 04.08.2014.

Управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Ленинградской области

ЗАЯВЛЕНИЕ
о предоставлении в пользование документов государственного фонда данных, полученных в результате проведения землеустройства

Заинтересованное лицо: ГКУ «Ленавтодор»

Зотова Ирина Владимировна

(Ф.И.О. физического лица (полностью) или наименование юридического лица (полностью))

Документ, удостоверяющий личность физического лица:
ПАСПОРТ, серия 40 05 № 848708 выдан 78 ОМ Центрального района Санкт-Петербурга от 29.03.2006

(наименование, серия, номер, кем и когда выдан)

Адрес постоянного места жительства или преимущественного пребывания
г. Санкт-Петербург, ул. Можайская, д. 14, кв. 8

(область, город, улица, дом, корпус, квартира, телефон;
в случае временной регистрации указать также ее полный адрес)

Документ, подтверждающий регистрацию юридического лица:
27.12.2011 Инспекция ФНС России по Тосненскому району Ленинградской обл.,

(дата и место государственной регистрации, номер документа, подтверждающего факт внесения записи о юридическом лице в ЕГРЮЛ)

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ серия 47 №002925641

190103, г. Санкт-Петербург, Рижский пр., д. 16

(адрес (место нахождения) постоянно действующего исполнительного органа юридического лица, в случае его отсутствия – иного органа или лица, имеющих право действовать от имени юридического лица без доверенности)

Документ, подтверждающий полномочия доверенного лица
Доверенность №155-2016 от 23.08.2016

(наименование, номер, дата)

Прошу предоставить документы из Государственного фонда данных:

Копии материалов межевания (межевые и землеустроительные дела) на земельные участки с кадастровыми номерами, согласно прилагаемому списку на 3 листах.

(при наличии указать кадастровый номер земельного участка)

Документ, подтверждающий право на получение сведений ограниченного доступа

(наименование, номер, дата, кем и когда выдан)

Объем запрашиваемых документов 1 экз.

Подпись заявителя _____ дата 05.10.2016

Контактный телефон 89110187629

_____ / _____ /

(Ф.И.О., подпись сотрудника, принявшего заявление)

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
№ _____
"____" _____ 20___ г.

Приложение

№ п/п	Кадастровый №	Адрес земельного участка
1	47:07:1046001:32	Ленинградская область, Всеволожский район, в районе пересечения Колтушского шоссе с КАД
2	47:07:1002002:10	Ленинградская область, Всеволожский район, Заневская волость, д. Янино-1, ул. Шоссейная, уч.№12-в
3	47:07:0000000:89548	Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Заневское сельское поселение, дер. Янино-1
4	47:07:1002004:83	Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Заневское сельское поселение, дер. Янино-1, Янинский проезд
5	47:07:0000000:90892	Ленинградская обл, Всеволожский район, земли АОЗТ "Выборгское"
6	47:07:1002004:53	Ленинградская область, Всеволожский район, дер. Янино- 1, ул. Шоссейная, д.33
7	47:07:1002004:54	Ленинградская область, Всеволожский район, дер. Янино- 1, ул. Шоссейная, д.47-49
8	47:07:1002003:372	Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Заневское сельское поселение, дер. Янино-1, ул. Шоссейная, уч. № 77а
9	47:07:1039001:3706 (врем,учтенный) 47:07:1039001:2439	Ленинградская область, Всеволожский район, массив Янино-Восточный
10	47:07:1039001:3705	Ленинградская область, Всеволожский район, массив Янино-Восточный
11	47:07:1039001:3715	Ленинградская область, Всеволожский район
12	47:07:1039001:3716	Ленинградская область, Всеволожский район
13	47:07:1039001:3730	Ленинградская область, Всеволожский район
14	47:07:1039001:3729	Ленинградская область, Всеволожский район
15	47:07:1039001:3728	Ленинградская область, Всеволожский район
16	47:07:1039001:3727	Ленинградская область, Всеволожский район
17	47:07:1039001:3726	Ленинградская область, Всеволожский район
18	47:07:1039001:3725	Ленинградская область, Всеволожский район
19	47:07:1039001:3724	Ленинградская область, Всеволожский район
20	47:07:1039001:3723	Ленинградская область, Всеволожский район
21	47:07:1039001:3722	Ленинградская область, Всеволожский район
22	47:07:1039001:3721	Ленинградская область, Всеволожский район
23	47:07:1039001:3720	Ленинградская область, Всеволожский район
24	47:07:1039001:3719	Ленинградская область, Всеволожский район

25	47:07:1039001:3718	Ленинградская область, Всеволожский район
26	47:07:1039001:3717	Ленинградская область, Всеволожский район
27	47:07:1039001:86 ЕЗ (47:07:0000000:58)	Ленинградская область, Всеволожский район, АОЗТ "Выборгское"
28	47:07:1003005:118	Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Заневское сельское поселение, в районе дер. Суоранда
29	47:07:1003005:119	Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Заневское сельское поселение, в районе дер. Суоранда
30	47:07:1003005:117	Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Заневское сельское поселение, в районе дер. Суоранда
31	47:07:1003005:121	Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Заневское сельское поселение, в районе дер. Суоранда
32	47:07:1003005:120	Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Заневское сельское поселение, в районе дер. Суоранда
33	47:07:1005005:82	Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Заневское сельское поселение, в районе дер. Янино-2
34	47:07:1005005:84	Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Заневское сельское поселение, в районе дер. Янино-2
35	47:09:0000000:106	Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Колтушское сельское поселение, д. Старая, пер.Школьный
36	47:09:0110003:27	Ленинградская область, р-н Всеволожский район, с/о д. Старая, уч№94
37	47:09:0110010:19	Ленинградская область, р-н Всеволожский район, с/о д. Старая, Колтушское шоссе, уч.№60
38	47:09:0110010:652	Ленинградская область, р-н Всеволожский район, Колтушкое сельское поселение, д. Старая, уч.№50
39	47:09:0110010:638	Ленинградская область, р-н Всеволожский район, Колтушкое сельское поселение, д. Старая, уч.№26
40	47:09:0110011:125	Ленинградская область, р-н Всеволожский район, Колтушкое сельское поселение, д. Старая, уч.№2
41	47:09:0109003:68	Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Колтушское сельское поселение, дер. Колтуши, пересечение Колтушского шоссе и дороги на Воейково
42	47:09:0109002:53	Ленинградская область, р-н Всеволожский район, с/о д. Колтуши, уч.№50
43	47:09:0109002:740	Ленинградская область, Всеволожский район, д.Колтуши, шоссе Колтушское, уч.32
44	47:09:0109002:731	Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Колтушское сельское поселение, дер. Колтуши, уч.32 а

45	47:09:0109002:749	Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Колтушское сельское поселение, дер. Колтуши
46	47:09:0109002:748	Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Колтушское сельское поселение, дер. Колтуши
47	47:09:0110011:104	Ленинградская область, Всеволожский район, д. Аро, ул. Мелиораторов, уч. №2-Б
48	47:09:0110011:107	Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Колтушское сельское поселение, д. Старая, уч. 51
49	47:09:0110005:60	Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Колтушское сельское поселение, дер. Старая, уч.113а
50	47:09:0110005:27	Ленинградская область, рн Всеволожский район, с/о д. Старая, Нижняя ул., уч.№11а
51	47:09:0110005:58	Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Колтушское сельское поселение, дер. Старая, ул. Нижняя
52	47:07:1039001:2169	Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, в районе дер. Старая
53	47:07:1039001:3700	Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Заневское сельское поселение, в районе дер.Янино-1
54	47:07:1039001:1094	Ленинградская область, Всеволожский район, д. Янино-1, торгово-логистическая зона "Янино-1"
55	47:07:1002001:22	Ленинградская область, Всеволожский район, д. Янино-1, ул. Шоссейная, уч.№76
56	47:07:1002001:1837	Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Заневское сельское поселение, дер. Янино - 1, ул. Шоссейная, у дома 50а
57	47:07:1039001:2614	Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Заневское сельское поселение, дер. Янино - 1
58	47:07:1002001:1840	Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Заневское сельское поселение, дер. Янино - 1, ул. Шоссейная, участок № 34-Е
59	47:07:1002002:66	Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Заневское сельское поселение, дер. Янино - 1
60	47:07:1002002:57	Ленинградская область, Всеволожский район, дер. Янино- 1, ул. Шоссейная, д.30
61	47:07:0000000:89756	Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Заневское сельское поселение, дер. Янино - 1
62	47:07:1002002:68	Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Заневское сельское поселение, дер. Янино - 1, ул.Шоссейная, уч.22а
63	47:07:1046001:33	Ленинградская область, Всеволожский район, в районе пересечения Колтушского шоссе, с КАД

75

УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ,
КАДАСТРА И КАРТОГРАФИИ
ПО ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
(УПРАВЛЕНИЕ РОСРЕЕСТРА ПО ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ)
ВСЕВОЛОЖСКИЙ ОТДЕЛ

ул. Заводская, д.6, г. Всеволожск,
Ленинградская область, 188640
тел. (813-70) 43-863, 43-862
email:u47507@r47.rosreestr.ru
www.to47.rosreestr.ru

06 ОКТ 2016 № 04/01-57-48

На № _____ от _____

Представителю РКУ «Ленавтодор»
Зотовой И. В.

Рижский пр., д.16
Санкт-Петербург, 190103

e-mail: Zotova@dor.spb.ru

Уведомление об отказе в предоставлении
в пользование документов
Государственного фонда данных

Рассмотрев Ваше заявление «О предоставлении в пользование документов государственного фонда данных, полученных в результате проведения землеустройства» вх. №04/01-57-48 от 05.10.2016, поступившее во Всеволожский отдел Управления Росреестра по Ленинградской области (далее – Отдел), сообщаем, что землеустроительные дела на земельные участки, указанные в списке к Вашему заявлению, в государственный фонд данных (далее – ГФД) на хранение не поступали.

Согласно п. 2.3.2. Приказа от 14.11.2006г. № 376 «Об утверждении административного Регламента Федерального агентства кадастра объектов недвижимости по предоставлению государственной услуги «Ведение Государственного фонда данных, полученных в результате проведения землеустройства», основанием для отказа в предоставлении Документов Государственного фонда данных, в том числе, является отсутствие запрашиваемых Документов государственного фонда данных.

В связи с вышеизложенным, предоставить Вам испрашиваемые документы не представляется возможным.

Заместитель начальника О. П. Шубарина

Исп. Шумарова А. М.
тел. (813-70) 43-862

Комитет по дор. хозяйству ЛО
№ 08-245/14-0-0
от 03.02.2014

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(Роснедра)

ДЕПАРТАМЕНТ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО СЕВЕРО-ЗАПАДНОМУ
ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(Севзапнедра)

199155, г. Санкт-Петербург
ул. Одоевского, д. 24, корп. 1
тел. (812) 352-3013, факс (812) 352-2618
e-mail: sevzap@rosnedra.com
http://sevzapnedra.nw.ru

30.01.2014 № 04-13/232

на № _____ от _____

Заместителю председателя Комитета
по дорожному хозяйству
Ленинградской области
А.Н. Волкову

190103, Санкт-Петербург,
Рижский пр. д. 16,
тел./факс 251-40-74/251-48-55

На Ваши запросы от 16.01.2014 г. №№ 07-76/14-0-0, 07-77/14-0-0 (вх. Севзапнедра от 22.01.2014 г. №№ 238, 239) сообщаем, что на основании ст. 25 Закона РФ «О недрах» и в соответствии с Административным регламентом предоставления Федеральным агентством по недропользованию государственной услуги по выдаче заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешения на осуществление застройки площадей залегания полезных ископаемых, а также размещение в местах их залегания подземных сооружений, утвержденного приказом Минприроды России от 13 февраля 2013 г. № 53 (далее - Регламент), заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки выдаются только для проектирования и строительства населенных пунктов, промышленных комплексов и других хозяйственных объектов.

Для участков, на которых ведутся работы по реконструкции и капитальному ремонту объектов строительства без увеличения площади застройки, получение заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах Законом РФ «О недрах» не предусмотрено.

Одновременно сообщаем, что сведениями о характеристике грунтов Севзапнедра не располагает.

Заместитель начальника В.М. Лукинов

Исполнитель:
Спицова С.Н.
тел.: 352-30-03

77

Администрация
Ленинградской области
Комитет по природным ресурсам

ЛОГКУ «ЛЕНОБЛЛЕС»
Ленинградское областное
государственное казенное учреждение
«Управление лесами Ленинградской
области»
188643, Ленинградская область,
Всеволожский район, г. Всеволожск,
Колтушское шоссе, д. 138;
Почтовый адрес: 197342, Санкт-Петербург,
Белоостровская, д. 22
Тел/факс (812) 643 44 14

от 25.10. 2016 № 03-2631/16
на _____ от 15.08.2016 г.

«предоставление информации»

И. о. директора
ГКУ «Ленавтодор»
Д. С. Седову

190103, Санкт-Петербург, Рижский пр. 16,
тел.: 251 02 35

Уважаемый Денис Станиславович!

На Ваш запрос от 15.08.2016 г. ЛОГКУ «Ленобллес» сообщает следующее.

Земельный участок, планируемый для реконструкции линейного объекта – дороги автомобильной (объект: «Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург – Колтуши на участке КАД-Колтуши» во Всеволожском районе Ленинградской области) в состав земель лесного фонда не входит.

Зам. директора М. А. Кожура

78

«УТВЕРЖДАЮ»

Заместитель председателя
Комитета по дорожному хозяйству
Ленинградской области
_____ А.Н. Волков

«___» марта 2014 г.

Протокол совещания

по вопросам разработки проекта планировки и проекта межевания территории по объекту:
«Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального значения
«Санкт-Петербург – Колтуши на участке КАД - Колтуши»
во Всеволожском районе Ленинградской области

г.Санкт-Петербург 6 марта 2014 г.

Присутствовали:

Заместитель председателя комитета по дорожному хозяйству Ленинградской области	Волков А.Н.
Начальник проектно-технического отдела комитета по дорожному хозяйству Ленинградской области	Хайкара А.Э.
Генеральный директор ЗАО «Петербург-Дорсервис»	Пичугов И.А.
ГИП ЗАО «Петербург-Дорсервис»	Кузнецов Н.В.
Генеральный директор ООО «Матвеев и К»	Матвеев И.Д.

Рассматривали:

1. Вопросы, связанные с уточнением параметров реконструируемой дороги общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург – Колтуши» на участке КАД - Колтуши во Всеволожском районе Ленинградской области

Решили:

1. Принимая во внимание начало работ по проектированию автомобильной дороги регионального значения «Санкт-Петербург – Подъезд к г. Всеволожск» во Всеволожском муниципальном районе Ленинградской области с категорией на участке от автомобильной дороги регионального значения «Санкт-Петербург – Колтуши» до км 3+000 – основная зональная магистральная дорога пригородной зоны непрерывного движения, и учитывая что автомобильная дорога «Санкт-Петербург – Колтуши» на участке от КАД до развязки с автомобильной дорогой «Санкт-Петербург – Подъезд к г. Всеволожск» является началом вылетной трассы из Санкт-Петербурга до Всеволожска, принять категорию реконструируемой автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург – Колтуши» на участке от КАД до развязки с проектируемой автомобильной дорогой «Санкт-Петербург – Подъезд к г. Всеволожск» - основная зональная магистральная дорога пригородной зоны непрерывного движения.

2. Внести соответствующие изменения в Задание на выполнение работ по разработке проектной документации по объекту «Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург – Колтуши на участке КАД - Колтуши» от Комитета по дорожному хозяйству Ленинградской области и в Приложение № 1 (Задание на проектирование) договора № 0217-2/14-пдс от 17 февраля 2014 года заключенным между ЗАО «Петербург-Дорсервис» и ООО «Матвеев и К» на разработку проекта планировки и проекта межевания территории по объекту: «Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург – Колтуши» на участке КАД - Колтуши во Всеволожском районе Ленинградской области.

3. В соответствии с п.1, Заказчику рассмотреть возможность финансирования дополнительных проектных работ по разработке проектной документации на организацию пешеходных переходов в разных уровнях, через автодорогу «Санкт-Петербург – Колтуши» в пределах Янино-1.

ОТ:ТО КДХЛОКЕ ТЕЛ:2511611 11 АПР 2014 11:32 СТР1

4. Принимая во внимание, что ведется разработка инвестиционного проекта по освоению территории с целью застройки жилого квартала в районе улиц Шоссейная и Заводская, в Янино-1, южнее автодороги «Санкт-Петербург – Колтуши», в рамках которого предусматривается расселение первой линии частной застройки вдоль автодороги, принять для дальнейшего проектирования, вариант одностороннего уширения проезжей части вправо, по ходу пикетажа.

Протокол вел Хайкара А.Э.

ОТ:ТО КДХЛОКЕ ТЕЛ:2511611 11 АПР 2014 11:32 СТР2

80

МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ
«ЗАНЕВСКОЕ
ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ»
ВСЕВОЛОЖСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
СОВЕТ ДЕПУТАТОВ
188689 Ленинградская обл.
Всеволожский район
г.п. Янино-1, ул. Кольцевая, д. 8 коп.1
Тел. 640-45-14
Факс 640-45-14
E-mail: Zanevka-sovdep@yandex.ru

К 11 2016 № 02/01-20

На № 17-2469/16-0-0 от 10.10.2016 г.

Заместителю директора
ГКУ «Ленавтодор»
О.Т.Минагулову

190103, Санкт-Петербург,
Рижский пр., 16

Уважаемый Олег Тахирович!

Рассмотрев документацию по планировке территории по объекту «Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург – Колтуши на участке КАД – Колтуши во Всеволожском районе Ленинградской области», муниципальное образование «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области согласовывает представленный проект планировки и проект межевания территории по указанному выше объекту.

Глава муниципального образования В.Е.Кондратьев

Исп. Родькина О.В.

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ
КОЛТУШСКОЕ СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ
ВСЕВОЛОЖСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

ГЛАВА МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ

188680, Ленинградская область,
Всеволожский район,
д. Колтуши, д. 32

Заместителю директора
ГКУ «Ленавтодор»
О.Т.Минагулову

190103, г.Санкт-Петербург,
Рижский пр., 16
тел. (812)251-59-75

21.11.2016 года № 113

Настоящим, в ответ на Ваше обращение от 14.11.2016 исх.№17-2828/16-0-0 о согласовании документации по планировке территории по объекту: «Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург – Колтуши на участке КАД-Колтуши» во Всеволожском районе Ленинградской области», сообщаю следующее:

В соответствии с Законом Ленинградской области от 07.07.2014 №45-оз «О перераспределении полномочий в области градостроительной деятельности между органами государственной власти Ленинградской области и органами местного самоуправления Ленинградской области» (с изменениями), Законом Ленинградской области от 10.07.2014 №48-оз «Об отдельных вопросах местного значения сельских поселений Ленинградской области» (с изменениями, внесенными областным законом от 19.10.2015 №99-оз), полномочия в области архитектуры и градостроительства, в том числе и в отношении вопросов документации по планировке территории относятся к полномочиям органов исполнительной власти, уполномоченных Правительством Ленинградской области на осуществление полномочий органов местного самоуправления Ленинградской области в области градостроительной деятельности, а также к полномочиям органов местного самоуправления администраций районов.

На основании действующего законодательства, а также Соглашения о передаче осуществления полномочий в области архитектуры и градостроительства, заключенного между администрацией МО Колтушское СП и администрацией МО «Всеволожский муниципальный район» Ленинградской области, для согласования документации по планировке территории, рекомендую Вам обратиться в адрес МО «Всеволожский муниципальный район» Ленинградской области.

Глава МО Колтушское СП В.В. Денисов

Исп.Богданова Н.И., тел.(81370)71-750

ПРАВИТЕЛЬСТВО
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

КОМИТЕТ ПО КУЛЬТУРЕ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

198097, Санкт-Петербург, ул. Трефолева, 34
Тел./факс: (812) 747-11-05
e-mail: kult_lo@lenreg.ru

29.04.2014 № 01-07-1649/14-0-2

На № 07-785 от 25.03.2014

КОМИТЕТ ПО КУЛЬТУРЕ
№ 01-07-1649/14-0-2
от 29.04.2014

Комитет по дор. хозяйству ЛО
№ 05-1184/14-1-0
от 30.04.2014

Первому заместителю председателя
Комитета по дорожному хозяйству
Ленинградской области
А.А. Рылееву

Рижский пр., 16,
Санкт-Петербург,190103

Уважаемый Алексей Анатольевич!

Дополнительно к письму департамента исх. № 01-07-1649/14-0-1 от 21.04.2014 информируем, что на участке, предназначенном под «Реконструкцию автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург-Колтуши» во Всеволожском районе Ленинградской области, объекты культурного наследия федерального значения отсутствуют.

С уважением,

Заместитель председателя комитета,
начальник департамента А.М. Ермаков

Исп. Беломутская И.Е. т. 747-11-29

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
Ленинградская область
МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ
КОЛТУШСКОЕ СП
Всеволожского муниципального района
АДМИНИСТРАЦИЯ
188680, Ленинградская область,
Всеволожский р-н, д. Колтуши, д. 32
Тел. (813 70) 72-950 Факс (813 70) 72-350

на №3695/16 от 17.11.2016г.

МО Колтушское СП
№ 01-10-3848/16-0-1
от 01.12.2016

Генеральному директору
ЗАО «Петербург-ДорСервис»
И.А.Пичугову
Первому заместителю генерального директора ЗАО «Петербург-ДорСервис»
Е.П.Медрес
копия: 195248, СПб,
ул.Бокситогорская, 9
копия: ГКУ «Ленавтодор»
СПб, Рижский пр., д.16

На Ваше письмо (вх.№3848/16-0-0 от 21.11.2016г.) о выполненных работах по устранению замечаний по объекту «Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург-Колтуши на участке КАД-Колтуши» во Всеволожском районе Ленинградской области» сообщаем, что в соответствии с представленными Вами графическими материалами, администрация МО Колтушское СП замечаний к проекту не имеет.

Глава администрации А.О.Знаменский

Исп. А.Г.Ширяев
т.(813-70) 72-950

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(Роснедра)

ДЕПАРТАМЕНТ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО СЕВЕРО-ЗАПАДНОМУ
ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(Севзапнедра)

199155, г. Санкт-Петербург
ул. Одоевского, д. 24, корп. 1
тел. (812) 352-30-13, факс (812) 352-26-18
e-mail: sevzap@rosnedra.gov.ru
http://sevzapnedra.nw.ru

31.01.2017 № 01-13-31/439

на № 12-135/17-0-0 от 13.01.2017
Вх. 348 20.01.2017

Заместителю директора
ГКУ «Ленавтодор»
О.Т. Минагулову

190103, г. Санкт-Петербург,
Рижский пр., д. 16,
тел.: (812) 251-02-35

О выдаче заключения

Направляем Вам заключение об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки № 1987 ЛОД от 31.01.2017 на территории, испрашиваемой ГКУ «Ленавтодор» для работ по объекту: «Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург - Колтуши на участке КАД-Колтуши» во Всеволожском районе Ленинградской области».

Обращаем ваше внимание, что застройка площадей залегания полезных ископаемых, а также размещение в местах их залегания подземных сооружений допускается на основании разрешения федерального органа управления государственным фондом недр или его территориального органа. Для получения разрешения Вам необходимо подать заявление на выдачу разрешения на осуществление застройки площадей залегания полезных ископаемых в адрес Севзапнедра в соответствии с п. 25 Административного регламента предоставления Федеральным агентством по недропользованию государственной услуги по выдаче заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под

участком предстоящей застройки и разрешения на осуществление застройки площадей залегания полезных ископаемых, а также размещение в местах их залегания подземных сооружений, утвержденного приказом Минприроды России от 13 февраля 2013 г. № 53.

Приложение: Заключение № 1987 ЛОД от 31.01.2017, на 3 л. в 1 экз.

Заместитель начальника Е.А.Боталова

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ МПР РОССИИ

ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО СЕВЕРО-ЗАПАДНОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(Севзапнедра)

Заключение № 1987 ЛОД
об отсутствии полезных ископаемых в недрах
под участком предстоящей застройки
от 31.01.2017

Участок, испрашиваемый ГКУ «Ленавтодор» для работ по объекту: «Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург - Колтуши на участке КАД-Колтуши» во Всеволожском районе Ленинградской области», в границах с географическими координатами поворотных точек:

№ точки	с.ш.			в.д.		
	град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.
1	59	56	47,246	30	32	45,434
2	59	56	48,762	30	33	49,115
3	59	56	45,956	30	34	52,960
4	59	56	41,221	30	35	57,506
5	59	56	33,848	30	36	22,902
6	59	56	18,860	30	36	36,260
7	59	56	00,937	30	36	48,775
8	59	55	42,823	30	37	27,204
9	59	55	43,131	30	38	02,072
10	59	55	49,825	30	38	51,106
11	59	55	59,193	30	39	19,148
12	59	56	16,583	30	39	38,840
13	59	56	13,494	30	39	49,910
14	59	55	53,929	30	39	10,456
15	59	55	39,652	30	38	13,481
16	59	55	41,328	30	37	14,624
17	59	55	29,810	30	36	52,271
18	59	55	50,116	30	36	50,656
19	59	56	36,741	30	36	11,029
20	59	56	43,276	30	34	30,409
21	59	56	45,693	30	32	45,553

расположен в границах:

1) месторождения торфа «Янинское», учитываемого Территориальным балансом запасов торфа по Ленинградской области. Запасы утверждены Протоколом ГРП № 6/89 в 1989 г. в количестве 890 тыс. тонн по категории «забалансовые»;

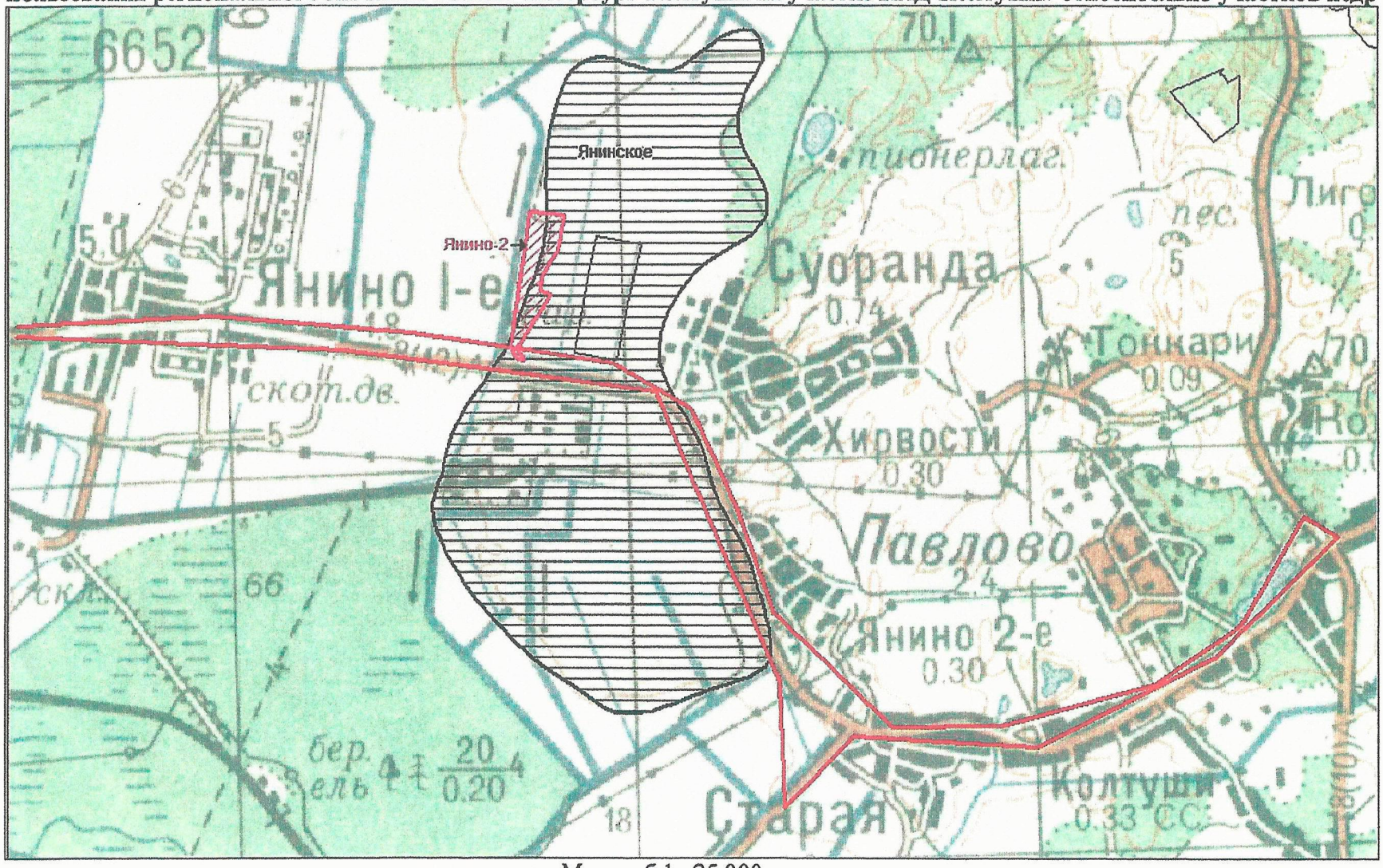
2) перспективного участка недр «Янино-2», включенного в Перечень участков недр местного значения, предлагаемых для предоставления в пользование на территории Ленинградской области.

Приложение: Карта - схема расположения координатных точек объекта - 1 л.

Срок действия заключения: 1 год.

Заместитель начальника Е.А.Боталова

Схема расположения участка, испрашиваемого ГКУ «Ленавтодор» под объект: «Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург-Колтуши на участке КАД-Колтуши» относительно участков недр



Масштаб 1 : 25 000

89

АО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ»

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ
ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ»**

(АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»)

**ФИЛИАЛ
В Г. ВСЕВОЛОЖСКЕ**

Адрес юридического лица:
Здание административного корпуса. Нежилое. Литер А, А1,
пос. Новоселье, Ломоносовский р-н, Ленинградская обл., РФ, 188507
Адрес для корреспонденции:
Колтушское ш., д. 294, г. Всеволожск, Ленинградская обл., РФ, 188640
Тел.: +7 (81370) 40-016, факс: +7 (81370) 40-016
www.gazprom-lenobl.ru, E-mail: vs.priem@gazprom-lenobl.ru
ОКПО 03283168, ОГРН 1024702184715, ИНН 4700000109, КПП 470302001

13.09.2016 № 01-/2518

на № _____ от _____

И.о. директора
ГКУ «Ленавтодор»
Седову Д.С.

Технические условия на пересечение действующего газопровода реконструируемой а/дорогой «Санкт-Петербург-Колтуши на участке КАД-Колтуши» во Всеволожском р-не Ленинградской области.

1. Места пересечения реконструируемой автомобильной дорогой общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург-Колтуши на участке КАД-Колтуши» во Всеволожском районе Ленинградской области **действующего газопровода** высокого давления II категории 0,6 Мпа (3 места, диаметром ст.114 мм, плм 225 мм, ст.426 мм), среднего давления (2 места, диаметром плм. 110 мм, ст. 219 мм), одно место **параллельного следования газопровода** среднего давления диаметром плм.110 мм **от ГРС «Восточная»** и действующего газопровода среднего давления (2 места, диаметром ст. 219 мм, плм. 110 мм) от **ГРС «Всеволожская»**, выполнить специальным проектом.

2. В проекте предусмотреть:

2.1. Строительство реконструируемой автомобильной дороги над **действующим газопроводом высокого** давления II категории 0,6 Мпа (3 места, диаметром ст.114 мм, плм 225 мм, ст.426 мм), среднего давления (2 места, диаметром плм. 110 мм, ст. 219 мм), одно место **параллельного следования газопровода** среднего давления диаметром плм.110 мм **от ГРС «Восточная»** и действующего газопровода среднего давления (2 места, диаметром ст. 219 мм, плм. 110 мм) **от ГРС «Всеволожская»**, выполнить с соблюдением действующих СНиП 2.07.01-89* «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений», СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы», СНиП 2.05.02-85 «Автомобильные дороги» и ПБ 12-529-03 УСЗО «Ростехнадзора» РФ, учитывая нормативные расстояния по горизонтали и вертикали.

2.2. В местах прохождения реконструируемой автомобильной дороги над подземным газопроводом выполнение работ вести без применения землеройной техники и ударных механизмов, местоположение и глубину заложения газопровода определять вручную в присутствии представителя эксплуатирующей организации.

2.3. Защиту футляра от блуждающих токов (при выполнении стального футляра). Последнее по техническим условиям центра «Подземметаллозащита» (п. Новоселье, Ломоносовского района, тел.8-276-58-675).

2.4. При необходимости выполнения футляров на газопроводе последние должны быть выполнены после заключения договора на оказание услуг по ликвидации технологических ограничений с владельцем газопровода.

3. Проектную документацию и топографическую съемку до начала монтажных работ согласовать с филиалом АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» в г. Всеволожске. Проект представить на согласование не менее чем в 3-х экземплярах, в том числе 1 экз. для архива АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» и 1 экз. для филиала АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» в г. Всеволожске для ведения технадзора за строительством.

4. До начала строительства заключить договор с филиалом АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» в г. Всеволожске на ведение технического надзора.

5. Выполнение всех работ по благоустройству территории данного объекта после окончания работ за счет средств заказчика, Комитета по дорожному хозяйству Ленинградской области.

6. При возникновении необходимости ремонтных работ на газопроводе, при его дальнейшей эксплуатации, обеспечить благоустройство после проведения работ с восстановлением дорожного покрытия силами заказчика, Комитета по дорожному хозяйству Ленинградской области.

Срок действия ТУ: 2 года.

И.о. главного инженера филиала: **Сальный Ю.Ю.**

Исп. Королева М.А.
Т.8(812)70-40-620

ОАО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ»

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ
ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ»

(АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»)

Адрес юридического лица:
Здание административного корпуса. Нежилое. Литер А, А1,
пос. Новоселье, Ломоносовский р-н, Ленинградская обл., РФ, 188507
Адрес для корреспонденции:
ул. Пинегина, д. 4, г. Санкт-Петербург, РФ, 192148
Тел.: +7 (812) 703 1950, (812) 703 1952; факс: +7 (812) 703 1949
www.gazprom-lenobl.ru, E-mail: office@gazprom-lenobl.ru
ОКПО 03324068, ОГРН 1024702184715, ИНН 4700000109, КПП 472550001

13.02.2014г № 5
на № Вх. N 15 от 06.02.2014г

Заказчик : Комитет по дорожному хозяйству Ленинградской области

Объект : Ленинградская область, Всеволожский район. Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург – Колтуши на участке КАД - Колтуши» во Всеволожском районе Ленинградской области»

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ ЗАЩИТЫ ОТ ЭЛЕКТРОХИМИЧЕСКОЙ КОРРОЗИИ ГАЗОПРОВОДОВ, МЕТАЛЛИЧЕСКИХ ФУТЛЯРОВ И ПОДЗЕМНЫХ РЕЗЕРВУАРОВ ДЛЯ ХРАНЕНИЯ СУГ

При разработке проектной документации по объекту : «Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург – Колтуши на участке КАД - Колтуши» во Всеволожском районе Ленинградской области» по техническим условиям ОАО «Газпром газораспределение Ленинградская область» №_____от _____ г., в соответствии с требованиями ГОСТ 9.602-2005, необходимо предусмотреть :

1. Для проектируемых полиэтиленовых газопроводов :

1.1. Защиту от электрохимической коррозии стальных футляров проектируемых полиэтиленовых газопроводов на участках их прокладки под а/дорогами и железнодорожными путями .

1.2. Защиту от электрохимической коррозии катодной поляризацией стальных участков длиной свыше 10 м на линейной части проектируемых полиэтиленовых газопроводов с установкой стационарных контрольно-измерительных пунктов, оборудованных медносульфатными электродами сравнения длительного действия.

1.3. Защита от электрохимической коррозии стальных участков длиной менее 10 м на линейной части проектируемых полиэтиленовых газопроводов при **низкой и средней** коррозионной агрессивности грунтов по трассе проектируемых газопроводов **не требуется**, при этом необходимо обеспечить стальной газопровод песчаной постелью и засыпкой песком. Установить на этих участках стационарные контрольно- измерительные пункты, оборудованные медносульфатными электродами сравнения длительного действия.

1.4. Защиту от электрохимической коррозии катодной поляризацией стальных участков длиной менее 10 м на линейной части проектируемых полиэтиленовых газопроводов при **высокой** коррозионной агрессивности грунтов по трассе проектируемых газопроводов, и установкой на этих участках стационарных контрольно-измерительных пунктов, оборудованных медносульфатными электродами сравнения длительного действия.

2. Для проектируемых стальных газопроводов :

2.1. Защиту от электрохимической коррозии проектируемых стальных подземных газопроводов.

2.2. Защиту от электрохимической коррозии проектируемых стальных футляров на газопроводах.

2.3. Установку контрольно-измерительных пунктов (КИП) в соответствии с РД 153-39.4-091-01, п.4.3.9.

Специалисты, выполняющие проектирование систем электрохимической защиты, должны быть аттестованы в объеме, соответствующем должностным обязанностям и компетенции, согласно требованиям п.1.2.1. «Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления».

Разработку рабочей документации (раздела рабочей документации) на защиту от коррозии осуществить организацией, являющейся членом саморегулируемой организации (СРО), имеющей

Свидетельство о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства.

Проектную документацию (раздел проектной документации) выполнить согласно требованиями «Инструкции по защите городских подземных трубопроводов от коррозии» РД 153-39.4-091-01 и п.2.1.1. «Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления».

Принятые технические решения согласовать с Центром защиты от коррозии ОАО «Газпром газораспределение Ленинградская область».

Срок действия технических условий – 2 (два) года.

Зам.Руководителя Центра защиты от коррозии
ОАО «Газпром газораспределение
Ленинградская область» /С.П.Тимошенко/

Технические условия №5 от 13.02.2014 г. продлены до 13.02.2016 г.

Руководитель Центра защиты от коррозии
АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область» /В.Г. Яшин/

Технические условия №5 от 13.02.2014 г. продлены до 13.02.2018 г.

Руководитель Центра защиты от коррозии
АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область» /В.Г. Яшин/

Исп. Кузьмин И.А., тел./факс (813) 76-58-675
e-mail :pmz1@bk.ru

93

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГАЗПРОМ»

(ПАО «ГАЗПРОМ»)

ул. Наметкина, д. 16, Москва, ГСП-7, 117997
Тел.: (495) 719-30-01 Факс: (495) 719-83-33 Телетайп: 111623 "СИНТИН"
e-mail: gazprom@gazprom.ru, www.gazprom.ru
ОКПО 00040778, ОГРН 1027700070518, ИНН/КПП 7736050003/997250001

29.01.2016 № 03/08/07-73

на № _____ от _____

Первому заместителю председателя Комитета по дорожному хозяйству Ленинградской области
А.А. Рылееву

Главному инженеру – первому заместителю генерального директора ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»
В.Н. Сивоконю

О направлении технических условий

Направляем для учёта в работе «Технические условия на пересечение проектируемой автомобильной дорогой по объекту «Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург – Колтуши на участке КАД – Колтуши» во Всеволожском районе Ленинградской области» газопровода-отвода к ГРС «Восточная», утвержденные ПАО «Газпром» 27 января 2016 года.

Приложение: на 7 л.

Начальник Управления **В.А. Середёнок**

Комитет по дор. хозяйству ЛО
№ 08-164/16-0-0
от 08.02.2016

А.В. Михайлов
719-62-58

УТВЕРЖДАЮ
Член Правления,
начальник Департамента
ПАО «Газпром»
_____ В.А. Михаленко
«27» 01 2016 г.

Технические условия
на пересечение проектируемой автомобильной дорогой по объекту «Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург – Колтуши на участке КАД – Колтуши» во Всеволожском районе Ленинградской области» газопровода-отвода к ГРС «Восточная»

Технические условия выданы Комитету по дорожному хозяйству Ленинградской области для реализации и ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» для контроля за реализацией.

Проектируемая автомобильная дорога пересекает газопровод-отвод к ГРС «Восточная», $Д_у$ 700 (I категория), $P_р$ 55 МПа, км 16,9, инв. № 014037;

1. Линейная часть

1.1. Пересечение газопровода через автомобильную дорогу предусмотреть в местах прохождения автодороги по насыпям, либо в местах с нулевыми отметками. Угол пересечения газопровода с автомобильной дорогой должен быть близким к 90°. Прокладка газопровода через тело насыпи не допускается.

1.2. В зоне пересечения с автомобильной дорогой предусмотреть прокладку газопровода I категории с заводским изоляционным покрытием усиленного типа, разрешенным к применению на объектах ПАО «Газпром». Длину категорийных и прилегающих участков газопровода принять согласно СП 36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы. Актуализированной редакции СНиП 2.05.06-85*» (далее – СП 36.13330.2012). Трубу принять согласно СТО Газпром 2-2.1-131-2007.

1.3. Участок газопровода на переходе через автомобильную дорогу проложить в защитном футляре из стальных труб с заводским изоляционным покрытием усиленного типа, разрешенным к применению на объектах ПАО «Газпром».

Диаметр футляра должен быть больше наружного диаметра газопровода не менее чем на 200 мм. Концы футляра должны выводиться на расстояние, регламентированное требованиями СП 36.13330.2012.

Концы защитного футляра должны иметь уплотнения из диэлектрического материала. На одном из концов футляра предусмотреть вытяжную свечу на

расстоянии, регламентированном требованиями СП 36.13330.2012. Высота вытяжной свечи от уровня земли должна быть не менее 5 м.

Заглубление участка газопровода принять в соответствии с требованиями СП 36.13330.2012.

1.4. Для предотвращения электроконтакта между трубой и футляром и обеспечения протаскивания плети в футляре применить опорно-направляющие кольца и профили полимерные для футерования трубопровода, разрешенные к применению на объектах ПАО «Газпром». Для герметизации пространства между футляром и трубопроводом применить резинотканевые манжеты и укрытия для защиты манжет, разрешенные к применению на объектах ПАО «Газпром».

1.5. Расстояния от проектируемой дороги (разворотных площадок и т.д.) до опасных производственных объектов, эксплуатируемых Северным ЛПУМГ, принять не менее расстояний, указанных в СП 36.13330.2012.

1.6. Фактическое местоположение газопроводов, средств электрохимзащиты, глубину залегания, параметры участков уточнить в Северном ЛПУМГ (тел. (812) 455-13-56).

1.7. В зоне пересечения с автомобильной дорогой предусмотреть проектом подъезды к эксплуатируемым объектам транспорта газа в местах, согласованных с Северным ЛПУМГ.

1.8. На время производства работ предусмотреть организацию обустроенных переездов через действующие газопроводы в местах, согласованных с Северным ЛПУМГ.

1.9. Места пересечений обозначить знаками в соответствии СТО Газпром 2-3.5-454-2010.

1.10. Подключение проектируемого газопровода к газопроводу-отводу к ГРС «Восточная» осуществить традиционным методом тройниковой врезки при согласовании за год до прогнозируемого подключения с эксплуатирующей организацией остановки транспорта газа.

При невозможности остановки транспорта газа или несогласовании сроков остановки, подключение выполнить с применением технологии врезки под давлением и монтажом временного обводного газопровода.

2. Защита от коррозии

2.1. Общие положения

Раздел «Защита от коррозии» разработать в соответствии с требованиями действующих нормативных документов и другими действующими стандартами ПАО «Газпром» (см. раздел «Используемые руководящие документы» данных технических условий).

2.2. Изоляционные, защитные покрытия и материалы

2.2.1. Предусмотреть типы и конструкции изоляционных покрытий трубопроводов (в том числе футляров), нанесенных в заводских условиях, разрешенные к применению в ПАО «Газпром».

2.2.2. Изоляцию сварных стыков МГ из труб с заводской изоляцией осуществить термоусаживающимися манжетами, разрешенными к применению в ПАО «Газпром».

2.2.3. Предусмотреть поставку соединительных деталей (при переукладке) в заводской изоляции, разрешенной к применению в ПАО «Газпром».

2.2.4. Изолирование узла присоединения электрохимической защиты к газопроводу выполнить материалом, по своим характеристикам, соответствующим изоляции трубы.

2.3. Электрохимическая защита

2.3.1. Предусмотреть расстановку КИПов для измерения защитных и поляризационных потенциалов трубопровода, измерения величины и направления тока и т.п. в соответствии с требованиями НД.

2.3.2. На участках повышенной коррозионной опасности предусмотреть установку контрольно-диагностических пунктов.

2.3.3. В контрольно-измерительных пунктах предусматривать установку электродов сравнения, датчиков поляризационного потенциала и скорости коррозии, разрешенных к применению в ПАО «Газпром».

2.3.4. Запроектировать протекторную защиту футляра на переходе газопровода-отвода под реконструируемой автомобильной дорогой с применением диодио-резисторных блоков совместной защиты.

2.3.5. Контрольные, токоизмерительные и дренажные выводы выполнить медными двужильными кабелями в двойной полимерной изоляции. Сечение кабелей предусмотреть в соответствии с СТО 9.2-003-2009.

2.3.6. Кабельные присоединения к трубопроводам выполнить термитной сваркой в соответствии с СТО Газпром 2-2.3-137-2007, с приваркой каждой жилы отдельно. Применить термитную смесь, разрешённую к применению на объектах ПАО «Газпром».

2.3.7. При необходимости, предусмотреть временную протекторную защиту переукладываемого участка газопровода.

2.3.8. Предусмотреть расчет параметров протекторной защиты футляра на начальный и конечный период эксплуатации, согласно требованиям СТО Газпром 9.2-003-2009.

2.3.9. Все предусмотренные документацией материалы и оборудование ЭХЗ должны иметь разрешение ПАО «Газпром» на применение.

2.4. Автоматизированная система контроля переходов (АСКП)

2.4.1. Разделом автоматизированная система контроля переходов (АСКП) предусмотреть систему контроля переходов трубопроводов СКП в блок-боксах, в местах пересечения проектируемого участка автомобильной дороги, с газопроводом – отводом.

2.4.2. Согласованный в ООО «Энергодиагностика» раздел проекта представить в ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург».

2.5. Автомобильные дороги

2.5.1. Предусмотреть устройство асфальтированных автомобильных подъездов к блок-боксам проектируемых систем контроля переходов (АСКП) газопроводов с разворотными площадками.

2.5.2. Оборудовать проектируемые подъезды к блок-боксам АСКП на съездах с проектируемого участка автомобильной дороги механическими металлическими шлагбаумами.

3. Общие требования

3.1. В проекте предоставить предварительный расчёт стравленного газа и расчёт платы за негативное воздействие на окружающую среду, выполнить запрос с указанием длины газопровода, подлежащего демонтажу в производственно-диспетчерскую службу (ПДС) ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» для предоставления необходимых данных.

3.2. Затраты на потери природного газа, плату за негативное воздействие на окружающую среду за сверхлимитные выбросы загрязняющих веществ, осуществленные при стравливании газа включить в проект в составе сметной документации по объекту. Материалы проекта, согласованные с ПДС и отделом охраны окружающей среды (ОООС) ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург», в части касающейся расчетов потерь природного газа передать в электронном и бумажном виде (по 1 экземпляру) в ПДС ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург».

3.3. Не менее чем за 200 дней до начала работ по подключению и стравливанию участка, планируемого к демонтажу, Заказчику предоставить в ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» план работ с указанием даты и места (км) проведения огневых работ. При предоставлении плана работ менее чем за 200 дней до ожидаемого срока производства работ, оплата за негативное воздействие на окружающую среду при стравливании газа производится со штрафными санкциями в соответствии с административным кодексом, в связи с отсутствием в определенные законодательством сроки, согласованного надзорными органами проекта предельно-допустимых выбросов (ПДВ) и разрешения на выброс загрязняющих веществ.

3.4. Заказчику заключить договор с ООО «Газпром межрегионгаз» на приобретение требуемого для стравливания объёма газа.

3.5. Окончательный расчёт стравленного газа и платы за негативное воздействие на окружающую среду будет произведён исходя из фактических параметров газа в день производства работ, с оформлением соответствующих документов.

3.6. Предусмотреть мероприятия по испытанию участков газопроводов, мероприятия по осушке внутренней полости газопровода от влаги в соответствии с «Перечнем требований к порядку организации и завершения работ по проведению гидравлических испытаний при реконструкции, ремонте и

строительстве объектов добычи и транспорта газа», утвержденным ПАО «Газпром» 11.12.04 и согласно СТО Газпром 2-3.5-354-2009.

3.7. Проектную документацию по готовности согласовать с Северным ЛПУМГ и ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург».

3.8. Требования к природоохранным мероприятиям выполнить в соответствии с требованиями Градостроительного Кодекса, природоохранного и санитарного законодательства.

3.9. Все работы в охранной зоне и на действующих газопроводах выполнять в соответствии с требованиями ВСН–51–1–80, только при наличии письменного разрешения и в присутствии представителя Северного ЛПУМГ.

3.10. В процессе производства работ понесенные затраты Северным ЛПУМГ отнести на стоимость строящегося инвестором объекта.

3.11. Согласованный и утвержденный проект передать Северному ЛПУМГ в электронном и бумажном виде (по 1 экземпляру).

3.12. После выполнения запроектированных строительно-монтажных работ в границах охранных зон газопроводов, представить в Северное ЛПУМГ исполнительную документацию (как построено) в бумажном и электронном виде.

3.13. В Северном ЛПУМГ получить справку о выполнении требований Технических условий и подписать двусторонний Акт о выполнении требований технических условий между ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» и Заказчиком реконструкции объектов транспорта газа.

3.14. Проектные работы по переустройству инженерных коммуникаций должны выполняться организацией, являющейся членом саморегулируемой организации в проектировании и имеющей оформленное в установленном порядке свидетельство о допуске к видам работ, которые оказывают влияние на безопасность особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, предусмотренных статьёй 48.1 Градостроительного кодекса Российской Федерации.

3.15. Проектная документация на переустройство объектов ПАО «Газпром» должна быть выделена в отдельный проект. В задании на разработку проектной документации по переустройству должен быть указан перечень, состав и балансодержатели, подлежащих переустройству объектов (надземных и подземных) с указанием инвентарных номеров, согласованные с ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург».

3.16. Инвестору (заказчику) обеспечить оформление (переоформление) права ПАО «Газпром» на переустроенные объекты (элементы) недвижимого имущества, определенные проектной документацией, и занимаемые ими земельные участки в соответствии с действующим законодательством.

3.17. Подключение проектируемого газопровода производится ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» по договору подключения по поручению ПАО «Газпром» после предоставления согласованного с эксплуатирующей организацией документа, подтверждающего выполнение технических условий.

4. Используемые руководящие документы

[1] Градостроительный кодекс Российской федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ (ред. от 13.07.2015).

[2] Постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» (актуальная редакция).

[3] Постановление Правительства Российской Федерации от 26.12.2014 №1521 «Об утверждении национальных стандартов и сводов правил (частей таких стандартов и сводов правил), в результате применения которых на обязательной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».

[4] СНиП 2.05.06-85* «Магистральные трубопроводы».

[5] СП 36.13330.2012«Магистральные трубопроводы». Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*».

[6] ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии».

[7] СТО Газпром 9.0-001-2009 «Защита от коррозии. Основные положения».

[8] СТО Газпром 9.2-002-2009 «Защита от коррозии. Электрохимическая защита от коррозии. Основные требования».

[9] СТО Газпром 9.2-003-2009 «Защита от коррозии. Проектирование электрохимической защиты подземных сооружений».

[10] УПР.ЭХЗ-01-2013 «Альбом 1. Унифицированные проектные решения по электрохимической защите подземных коммуникаций».

[11] УПР.ЭХЗ-02-2013 «Альбом 2. Унифицированные проектные решения по электрохимической защите подземных коммуникаций».

[12] УПР.ЛЧ000.10 «Унифицированные проектные решения по капитальному ремонту линейной части магистральных газопроводов. Лежневые дороги, ледовые переправы, вдольтрассовые проезды, временные и постоянные переезды

[13] СТО Газпром 2-1.12-434-2010 Инструкция о составе, порядке разработки, согласования и утверждения проектно-сметной документации на строительство зданий и сооружений ПАО «Газпром».

[14] СТО Газпром 2-2.1-131-2007 Инструкция по применению стальных труб на объектах ПАО «Газпром».

[15] СТО Газпром 2-2.1-249-2008 «Магистральные газопроводы».

[16] СТО Газпром 2-2.2-136-2007 «Инструкция по технологиям сварки при строительстве и ремонте промысловых и магистральных газопроводов».

[17] СТО Газпром 2-2.4-083-2006 «Инструкция по неразрушающим методам контроля качества сварных соединений при строительстве и ремонте промысловых и магистральных газопроводов».

[18] СТО Газпром 2-3.5-051-2006 «Нормы технологического проектирования магистральных газопроводов».

[19] СТО Газпром 2-3.5-354-2009 «Порядок проведения испытаний магистральных газопроводов в различных природно-климатических условиях».

[20] СТО Газпром 2-3.5-454-2010 «Правила эксплуатации магистральных газопроводов».

[21] СНиП III-42-80 «Магистральные трубопроводы».

[22] СП 86.13330.2014 «Магистральные трубопроводы». Актуализированная редакция СНиП III-42-80*.

[23] ВСН 009-88 «Строительство магистральных и промысловых трубопроводов. Средства и установки электрохимзащиты, ВНИИСТ».

[24] ВСН 012-88 Строительство магистральных и промысловых трубопроводов. Часть I. Контроль качества и приемка работ и Часть II. Формы документации и правила ее оформления в процессе сдачи-приемки.

[25] ВСН 51-1-80 «Инструкция по производству строительных работ в охранных зонах магистральных трубопроводов».

[26] Реестр трубной продукции технические условия, которые прошли рассмотрение постоянно действующей комиссией ПАО «Газпром» по приемке новых видов трубной продукции.

[27] Реестр оборудования электрохимической защиты, разрешенного к применению в ПАО «Газпром» (актуальный).

[28] Р Газпром 2-2.1-161-2007 Методические указания по составлению электронной исполнительной документации «как-построено» на магистральные газопроводы.

[29] СНиП III-4-80 «Техника безопасности в строительстве».

[30] «Правила техники безопасности при строительстве магистральных трубопроводов».

[31] ГОСТ 9.602-2005 «Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии».

Другие нормативные документы ПАО «Газпром» и законодательные акты Российской Федерации.

5. Технические условия действительны 2 года с момента их утверждения.

Начальник Управления **В.А. Середёнок**

Т.А. Мариахина А.Н. Колотовский А.В. Михайлов

101

АГРОХОЛДИНГ

ЗАО Агрофирма «Выборжец»
188680, Ленинградская область,
Всеволожский район,
Колтушская волость,
вблизи деревни Старая
тел.: (812) 329 -22-20
факс: (812) 331-54-60
info@vyborgec.ru

www.vyborgec.ru

И. о. директора
ГКУ "Ленавтодор"
Седову Д. С.

27.09.2016 № 319
на № **17-1641/16-0-0** от **09.08.2016.**

ЗАО Агрофирма "Выборжец" согласовывает продление срока действия выданных ранее технических условий (исх. № 123 от 24.04.06 и № 76 от 19.02.14.) на переустройство инженерных сетей ЗАО Агрофирма "Выборжец", попадающих в зону реконструкции автомобильной дороги общего пользования регионального значения "Санкт-Петербург – Колтуши" на участке "КАД – Колтуши" во Всеволожском районе Ленинградской области, до 30 сентября 2017 года.

Главный инженер
ЗАО Агрофирма «Выборжец» М. А. Кирилихин

102

Выборжец
АГРОХОЛДИНГ

ЗАО Агрофирма «Выборжец»
188680, Ленинградская область,
Всеволожский район,
Колтушская волость,
вблизи деревни Старая
тел.: (812) 329 -22-20
факс: (812) 331-54-60
info@vyborgec.ru

www.vyborgec.ru

Свежие овощи родного края

Заместителю председателя
Комитета по дорожному хозяйству
Ленинградской области
А.Н. Волкову

Исх N 76 от 19.02.14

Уважаемый Александр Николаевич!

В ответ на Ваше письмо б/н «О продлении технических условий» сообщаем, что в связи с окончанием срока действия технических условий и продолжением проектирования, даем свое согласие на продление технических условий на переустройство инженерных сетей ЗАО Агрофирмы «Выборжец», попадающих в зону реконструкции а/д КАД – Колтуши (письмо ЗАО Агрофирмы «Выборжец» № 123 от 26.04.2006 г.).

Исполнитель: начальник ОКС ЗАО Агрофирма «Выборжец» Евдокимов А.В. Тел. 89218875283

Генеральный директор Д.А. Буданов

Вх. N 08-502/14-0-0
от 25.02.14

ЗАО Агрофирма «Выборжец»
188689, Ленинградская область, Всеволожский район, Янино-2
Тел/факс +7 812 5257200
e-mail: info@vvborgec.com.ru
Банк получателя: Филиал АК СБ РФ (ОАО) Северо-Западный банк
Кор.счёт 30101810500000000653, БИК 044030653
Р/с 30301810555000605541
Получатель: ИНН 4703006839, ЗАО Агрофирма «Выборжец»
Р/с 40702810255410125966 Всеволожское отделение
№ 5542 Сбербанка России, г.Всеволожск

26.04.06 № 123
на №_____от _____

Генеральному директору
ЗАО «Авто-Дорсервис»
г-ну Мазур Г.Б.

Технические условия
на переустройство инженерных сетей ЗАО Агрофирма "Выборжец"
попадающих в зону реконструкции а/д КАД - Колтуши

В непосредственной близости к а/д КАД - Колтуши находятся следующие инженерные сети принадлежащие ЗАО Агрофирма "Выборжец":

1. Водовод Ø 250 с 2-мя пожарными гидрантами на расстоянии 13 м от центра существующей а/д (от 4 + 900км до 5 + 400км).
2. Кабель связи на расстоянии 30м от центра существующей а/д (от 5 + 200км до 5 + 500км).
3. Пересечение теплотрассой а/д на отметке 7 + 30бкм (2 шт. х 273мм, футляр 2 шт.х 530мм, длиной 32м).

При проведении работ связанных с реконструкцией существующей а/д необходимо выполнить следующие условия:

1. Предусмотреть вынос водовода Ø 250мм.
2. Выполнить проект реконструкции(выноса)водовода.
3. Проект реконструкции водовода и проект организации работ согласовать с ЗАО Агрофирма "Выборжец".
4. Передать на баланс ЗАО Агрофирма "Выборжец" участки после реконструкции (выноса) водовода.
5. Все работы в охранной зоне инженерных сетей производить по согласованию с ответственным представителем ЗАО Агрофирма "Выборжец".

Данные технические условия являются предварительными и уточняются после разработки проекта реконструкции автодороги, который просим согласовать с ЗАО Агрофирма "Выборжец".

Генеральный директор Н.А.Курицын

Общество с ограниченной ответственностью

Научно - Производственная Фирма "Энергосвязь"

Российская Федерация, 188689, Лен. Область,

Всеволожский р-н, д. Суоранда, ул. Строителей, дом 19-А, тел/факс: (812) 431-98-11.

№ 137/08 от 23.08.2016г

И.о.директора
ГКУ "Ленавтодор"
Д.С. Седову

ООО "НПФ "Энергосвязь" сообщает, что технические условия на переустройство кабельной линии связи попадающих в зону реконструкции автомобильной дороги Санкт-Петербург - Колтуши на участке КАД - Колтуши во Всеволожском районе Ленинградской области остаются без изменений и продлеваются сроком до окончания проектирования и началом строительства дороги.

Генеральный директор Гаджиев А.М.

ЗАО НПФ "Энергосвязь"
188689 Ленинградская Область,
Всеволожский район, д. Суоранда, ул. Строителей, д. 19А
Тел: 431-98-11/факс: 431-98-11 mail: encom@mail.leivo.ru

ЭНЕРГОСВЯЗЬ

№ 94/07 от 30.07.2014г.
На №1256/14 от 11.06.2014г.

Первому заместителю
генерального директора
ЗАО «Петербург-Дорсервис»
Медрес Е.П.

Технические условия

На переустройство кабелей связи попадающих в зону реконструкции автомобильной дороги Санкт-Петербург – Колтуши на участке КАД – Колтуши во Всеволожском районе Ленинградской области.

Кабель связи марки ТЗБ 7х4х1,2, принадлежащий ЗАО «НПФ «ЭНЕРГОСВЯЗЬ» пересекает автодорогу на км 5+532 существующей (ПК 41+82 проектной) проложен в стальной трубе Ø 110мм.

При реконструкции автодороги необходимо заложить стальную трубу Ø 110мм параллельно существующей, вывести ее за пределы проектируемого тротуара на 1м, по концам заложить колодцы ККС-3.

Перевод кабеля связи будет осуществляться силами специалистов ЗАО «НПФ «ЭНЕРГОСВЯЗЬ».

Генеральный директор
ЗАО «НПФ «ЭНЕРГОСВЯЗЬ» А.М. Гаджиев

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
НАУЧНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ
(ФАНО РОССИИ)
------❁------
Ордена Трудового Красного Знамени
Федеральное государственное бюджетное учреждение науки Институт физиологии им. И.П. Павлова Российской академии наук (ИФ РАН)

199034, Санкт-Петербург, Васильевский остров, набережная Макарова, д. 6
188680, Ленинградская обл., Всеволожский район; Колтушское сельское поселение, село Павлово, ул. Быкова, д. 36
Телефоны: (812) 328-0701, 328-1301
(813) 70-72-501.
Факсы: (812) 328-0501, (813) 7072-485.
Общие вопросы E-mail: direkcija@kolt.infran.ru
Научные вопросы E-mail: tch@infran.ru
Сайт: http://www.infran.ru
ОКПО 02698565 ОГРН 1037800014823
ИНН 7801022898 / КПП 780101001

От «29» августа 2016 г. №. 1253.1/003-562

На № от «____» _____201 г.

Исполняющему обязанности
директора ГКУ«Ленавтодор»

Д.С. Седову

Уважаемый Денис Станиславович!

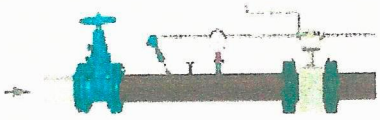
В ответ на Ваше письмо исх. № 17-1642/16-0-0 от 18.07.2016г. сообщаем Вам Технические условия на перекладку отводящего коллектора канализационных очистных сооружений, принадлежащих ИФ РАН, находящихся по адресу: ЛО, Всеволожский район, МО «Колтушское СП», д. Старая, ул. Садовая:

1. Разработать Проектом перекладку коллектора трубой ПП гофрированной ∅400мм.
2. Проектом предусмотреть перекладку коллектора в стальной гильзе ∅800мм.
3. Перекладку коллектора осуществить параллельно существующей трассе, с установкой смотровых колодцев в пределах пересечения с автомобильной дорогой.
4. Произвести оперативное подключение системы водоотведения от существующего коллектора к проектируемому.
5. Проект согласовать с ИФ РАН.

Заместитель директора ИФ РАН Морозов Ю.Г.

ИФ РАН зак 0188 900 экз 2015-06-03

ООО «СМЭУ «ЗАНЕВКА»



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «СТРОИТЕЛЬНО-МОНТАЖНОЕ ЭКСПЛУАТАЦИОННОЕ УПРАВЛЕНИЕ «ЗАНЕВКА»

ИНН 4703116542 КПП 470301001, ОГРН 1104703001809
Юр/ адрес:188689 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.п.. Янино-1, ул. Кольцевая д.1 «А»
т/факс 457-00-51
E-mail: info@smeu-zanevka.spb.ru

Исх. № 502 от 22.03. 2017 г.
На № 17-1646/16-0-0 от « 18 » июля 2016 г.

И.о. директора
ГКУ «Ленавтодор»
Седову Д.С.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на переустройство инженерных сетей, попадающих в зону производства работ по объекту: «Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург – Колтуши на участке КАД-Колтуши» во Всеволожском районе Ленинградской области»

1. При проектировании и производстве работ по объекту: «Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург – Колтуши на участке КАД-Колтуши» во Всеволожском районе Ленинградской области» :

1.1 Следует учесть переустройство существующих водопроводных и канализационных сетей на ниже перечисленных участках:

1. ПК 9:
- пересечение двумя ветками существующего водопровода Ø110 мм (ПЭ) в футляре Ø300 мм;
- пересечение существующим водопроводом Ø560 мм (ПЭ) в футляре Ø900 мм (ПЭ);

2. ПК 13 (12+92,42):
- пересечение существующими напорными канализационными коллекторами 2Ø150 мм в футлярах Ø250 мм;

3. ПК 14 (14+30,97):
- пересечение существующим водопроводом Ø108 мм (ст.) в футляре Ø159 мм;

4. ПК 19 (19+43,54):
- пересечение существующим водопроводом Ø110 мм (ПЭ) в футляре Ø300 мм;

5. ПК 21:
- пересечением существующим водопроводом Ø63 мм (ПЭ) в футляре Ø159 мм;

6. ПК 25:
- пересечение существующим водоводом Ø529 мм (ст.) в футляре Ø800 мм;

7. ПК 32:
- пересечение двумя существующими водоводами 2Ø280 мм (ПЭ) в футлярах Ø560 мм (ПЭ);
- пересечение существующими напорными канализационными коллекторами 2Ø250 мм в футлярах Ø450 мм;

8. ПК 39:
- пересечение существующим водопроводом Ø110 мм (ПЭ) в футляре Ø300 мм.

1.2 Предусмотреть инженерные коридоры для проектируемых трубопроводов с реконструируемой дорогой на следующих участках:

1. ПК 13 (12+92,42)
- пересечение проектируемой напорной канализацией 2Ø560 мм в футлярах 2хØ900 мм (ПЭ);

2. ПК 18:
- пересечение проектируемым водопроводом Ø160 мм (ПЭ) в футляре Ø450 мм (ПЭ);

- пересечение проектируемой напорной канализацией 2хØ110 мм (ПЭ) в футляре Ø355 мм (ПЭ);

3. ПК 24:

- пересечение проектируемой напорной канализацией 2хØ355 мм (ПЭ) в футляре Ø710 мм (ПЭ);

4. ПК 32:

- пересечение проектируемым водоводом Ø400 мм (ПЭ) в футляре Ø710 мм (ПЭ);

5. ПК 39:

- пересечение проектируемым водопроводом Ø160 мм (ПЭ) в футляре Ø400 мм (ПЭ).

1.3 При проектировании необходимо учесть следующие требования:

Глубина переустраиваемых сетей и толщина дорожной конструкции, в местах переходов, должна обеспечить сохранность сетей водопровода и канализации. При производстве работ – обеспечить сохранность пересекаемых участков, защитные мероприятия разработать в составе ППР и согласовать с владельцем сетей до начала работ.

Для отключения и опорожнения переходов по обеим сторонам их установить колодцы, примыкающие к футлярам, оборудованные задвижками. Выпуски воды предусмотреть с одной стороны футляра в пониженное место или мокрый колодец.

1.5. В проекте предусмотреть:

- материал труб - полиэтилен марки ПЭ-100;
- задвижки с обрезиненным клином и не выдвижным шпинделем.

Согласование других производителей арматуры допускается при техническом обосновании невозможности применения арматуры предлагаемых производителей

- колодцы для установки арматуры - пластиковые.

Проект согласовать с ООО "СМЭУ "Заневка" до начала строительных работ.

2. При выполнении проектных работ по переустройству существующих сетей водопровода в местах пересечения и сближения с трассой автодороги руководствоваться требованиями СП 42.13330.2011 «Градостроительство. Планировка и застройки городских и сельских поселений», СП 36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы», СНиП 3.01.04-87 **"Приемка в эксплуатацию законченных строительством объектов. Основные положения"**, СНиП 3.05.04-85* «Наружные сети и сооружения водоснабжения и канализации», СанПиН 2.1.4.1110-02 «Питьевая вода и водоснабжение населенных мест. Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения».

3. Все проектные и изыскательские работы должны выполняться специализированными организациями, имеющими право на выполнение этих работ.

3.1. Топографическая съемка в масштабе 1:500 со всеми существующими подземными и надземными коммуникациями в районе строительства, посадкой и трассировкой проектируемых сетей и сооружений должна быть представлена в ООО "СМЭУ "Заневка" для согласования до начала разработки проекта. Срок действия топографической съемки не должен превышать 2 года (п.5.60 СП 11-104-97), а также топографическая съемка должна быть заверена штампом организации, выполнившей топографические изыскания.

3.2. Проектную документацию разработать в соответствии с действующими строительными нормами и правилами в объеме, предусмотренном Постановлением Правительства РФ от 16 февраля 2008 года за № 87 "О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию".

Разработанную проектную и рабочую документацию в части сетей и сооружений водоснабжения и водоотведения представить на согласование в ООО "СМЭУ "Заневка" в трёх экземплярах (один на электронном носителе) до начала строительства. После согласования один экземпляр документации с согласованиями, возвращается Заявителю. Остальные экземпляры остаются в ООО "СМЭУ "Заневка" для ведения технического надзора.

Проектом предусмотреть расчет потребности в воде для промывки и дезинфекции наружных систем водоснабжения (перекладываемого участка).

4. Строительно-монтажные работы по строительству сетей и сооружений водоснабжения и водоотведения должны выполняться специализированной организацией, имеющей право на осуществление этого вида деятельности, с учетом требований СП, СНиП, других нормативных документов РФ и утвержденной проектной документации.

5. Перед началом строительно-монтажных работ заключить с ООО "СМЭУ "Заневка" отдельный договор на технический надзор за строительством сетей и сооружений водоснабжения и водоотведения.

6. Построенные сооружения предъявить ООО "СМЭУ "Заневка" для допуска в эксплуатацию.

Представить в ООО "СМЭУ "Заневка" исполнительную документацию, акт сдачи законченного строительством объекта.

Ответственность за исправное техническое состояние систем и сооружений возлагается на владельца объекта.

Оформить передачу вновь построенных сетей на баланс Муниципального образования «Заневское сельское поселение».

Акт выбора трассы водопроводов и сетей канализаций, подлежащих выносу, согласовать с отделом архитектуры Муниципального образования «Заневское городское поселение».

7. Присоединение к существующим централизованным системам водоснабжения и водоотведения производится ООО "СМЭУ "Заневка", при этом Заявитель обязан:

7.1. Промыть и продезинфицировать построенные наружные водопроводные сети и сооружения до получения результатов анализов качества воды, отвечающих санитарно-гигиеническим требованиям. Работы по промывке и дезинфекции присоединяемых водопроводных устройств должны выполняться организацией, имеющей право и техническую возможность выполнения указанных работ.

7.2. Представить в ООО "СМЭУ "Заневка" следующие документы:

- полный пакет исполнительной документации по построенным объектам водоснабжения и водоотведения с указанием привязки трасс к существующей ситуации на местности, протяженности, глубины заложения, материала и диаметра труб, мест установки колодцев и арматуры;
- разрешение на подачу воды от территориального отдела Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека.

8. После завершения строительства все вновь построенные (реконструируемые) объекты водоснабжения и водоотведения, находящиеся на территории МО "Заневское городское поселение" безвозмездно передаются в собственность МО.

9. Срок действия ТУ – 3 года.

10. ООО "СМЭУ "Заневка" имеет право на изменение требований, изложенных в настоящих технических условиях, при продлении ТУ по истечении срока их действия.

11. *В связи с выходом настоящих Технических условий (ТУ), ранее выданные ТУ №1673 от 06.09.2016 г., считать* **аннулированными.**

И.о. генерального директора **И.В. Корниевский**

Исполнитель:
И.о.начальника ПТО по ВКХ
Воронцова О.С., тел.: 457-00-59

Selectel

ул.Цветочная д 21, лит А.
г. Санкт-Петербург, 196084
Тел./факс: (812) 677-80-36
http //selectel.ru
ОГРН 1089847357126
ИНН/КПП 7842393933/781001001

Заместителю директора ГКУ «Ленавтодор»
Минагулову О.Т.

Технические условия от 22.08.2016 г.

на переустройство сетей связи ООО "Селектел" по адресу Ленинградская область, Всеволожский район, сельское поселение Колтуши.

ООО "Селектел" согласовывает с ГКУ «Ленавтодор» работы, по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, сельское поселение Колтуши при выполнении следующих условий:

1. Предоставить проект на переустройство сети связи ООО «Селектел».
2. Любые работы с кабелем проводить в присутствии ответственного сотрудника ООО «Селектел».
3. Перед производством работ на участке прокладки оптоволоконного кабеля уведомить ООО «Селектел» не менее чем за 5 рабочих дней до начала работ.
4. Перерыв связи должен составлять не более 12 часов.
5. При работах не допускается повреждение других кабелей связи.
6. Переустройство произвести, используя аналогичные материалы.
7. Обеспечить глубину залегания кабеля не менее 120 см.
8. Обеспечить маркировку прохождения кабеля в траншее на глубине не глубже 70 см маркировочной лентой.
9. Прокладку оптического кабеля осуществить в трубе ПНД на всем участке переустройства.
10. На оконечных участках переустройства установить пластмассовые колодцы оперативного дотступа и смонтировать в них оптические муфты.
11. Пластмассовые колодцы оперативного доступа должны иметь герметичную крышку. Ввод кабеля в КОД осуществить герметично в трубе ПНД. В КОД провести маркировку кабеля.
12. При работах по сварке оптических муфт привлечь авторизованного подрядчика ООО «Селектел» компанию ООО «Орбита» (orbita-telecom.ru , info@orbita-telecom.ru, 8-905-277-22-00)
13. Согласовать время и дату работ с отделом ВОЛС:
fiber@selectel.ru , +7 904 644 77 96 Климов Семён , +7 921 917 27 79 Ситьков Владимир .

Технические условия действительны – 6 месяцев

Менеджер отдела ВОЛС
ООО «Селектел» /Климов С.В./

Исполнитель: Климов С.В.
Тел · +7-904-644-77-96
e-mail: klimov@selectel.ru

111

МИНИСТЕРСТВООБОРОНЫ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ВОЙСКОВАЯ ЧАСТЬ
03213-3
«17» августа 20 16 г.
№ 22

198206, г. Санкт – Петербург

Исполняющему обязанности
Директора ГКУ « Ленавтодор »
Седову Д.С.

На Ваш исходящий №17-1638м6-0-0 от 18.07.2016, настоящим письмом подтверждаю продление ранее выданных технических условий № 49/ес-1 от 28.03.2006 года, сроком на один год с момента регистрации данного письма.

ВрИО командира войсковой части 03213-3
майор **В.Новиков**

Исп. Филатов П.А.
89110341062

МИНИСТЕРСТВО ОБОРОНЫ
ВОЙСКОВАЯ ЧАСТЬ
– 03213 –
«28» марта 2006 г.
№ 49/сс-1
197229,

ГЕН. ДИРЕКТОРУ
ЗАО «АВТО- ДОРСЕРВИС»
г-ну МАЗУРУ Г. Б.

Уважаемый Геннадий Борисович!

На Ваш исх. №13 от 13.03.06 г. сообщаем: «Корректировка инженерного проекта и разработка рабочей документации реконструкции автомобильной дороги СПб – Колтуши на участке КАД - Колтуши во Всеволожском районе Ленинградской области», проходят два магистрального кабеля связи марка МКСБ 7х4х1,2, обеспечивающий управление ЛенВО и 6 А ВВС и ПВО принадлежащий войсковой части 03213.

В целях обеспечения сохранности линий связи в процессе строительства предлагаем:

1. С ПК 9+ 50 до ПК 25 + 00 с право по направление СПб – Колтуши предусмотреть переустройство кабелей связи на расстоянии не менее 3,5 м. от кромки проезжей части .
2. Проект переустройства сооружений связи войсковой части 03213 согласовать с технической частью войсковой части 03213;
3. По окончанию строительства представить войсковой части 03213 исполнительную документацию на сооружения связи войсковой части 03213;
4. Сметами расходов предусмотреть затраты по монтажу муфт, прокладке кабелей, измерениями и симметрирования кабелей связи, проверки кабелей на герметичность и постановки кабелей под избыточное газовое давление и регулировку каналов связи и настройку 4 систем К-6011, технадзор за производством строительных работ;
5. Все земляные работы в охранной зоне кабеля связи производить вручную без применения механизмов, с письменного согласия войсковой части 03213 и в присутствии представителя войсковой части 03213;
6. Все производители работ должны ознакомиться под роспись с "Правилами охраны линий и сооружений связи РФ", "Правилами производства работ в охранной зоне ПКЛС";

Старший инженер войсковой части 03213 М. Архилин

Общество с ограниченной ответственностью

«Персона»

ИНН 7814518250 КПП 781401001
ОГРН 1117847495622 ОКПО 30678337 ОКАТО 40270564000
Юрид. адрес: 195197, Санкт-Петербург, ул. Жукова, д. 18, лит. Д, корп. 308. пом. 291Н
тел.541-07-15

17.08.2016г.

Исполняющему обязанности
директора ГКУ«Ленавтодор»

Д.С. Седову

Уважаемый Денис Станиславович!

В ответ на Ваше письмо исх. № 17-1647/16-0-0 от 18.07.2016г. сообщаем:

ТУ на переустройство инженерных сетей, ранее выданные генеральному проектировщику ЗАО «Петербург-Дорсервис» по объекту «Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург - Колтуши на участке КАД-Колтуши» во Всеволожском районе Ленинградской области» (исх. №01 от 23.06.2014года) считать продленными на 2 года с момента выдачи.

С уважением,
Генеральный директор ООО «Персона»
Баскин Л.С.

Общество с ограниченной ответственностью

«Персона»

ИНН 7814518250 КПП 780401001
ОГРН 1117847495622 ОКПО 30678337 ОКАТО 40270564000
Юрид. адрес: 195197, Санкт-Петербург, ул. Жукова, д. 18, лит. Д, корп. 308. пом. 29Н
тел.541-07-15

114

Зам. председателя
Комитета по дорожному хозяйству
Ленинградской области
А.Н. Волкову

Технические условия № 01 от 23.06. 2014 г.
на производство работ в охранной зоне сооружений связи ООО «Персона» попадающих в зону строительства объекта «Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального значения "Санкт-Петербург-Колтуши на участке КАД-Колтуши" во Всеволожском районе Ленинградской области».

В зону реконструкции автомобильной дороги «Санкт-Петербург-Колтуши» попадают сети связи, принадлежащие ООО «Персона» на участках:

1) ПК 09+49;
2) ПК 24+69 .

Для выполнения работ по реконструкции автомобильной дороги «Санкт-Петербург-Колтуши» в охранной зоне сетей связи ООО «Персона» необходимо обеспечить присутствие непосредственного технического надзора работников ООО «Персона».

Производство всех работ, связанных с разработкой грунта в охранной зоне линий связи, выполняются только ручным способом с предварительным шурфованием в присутствии представителя ООО «Персона».

В охранной зоне линий связи запрещается:

1. Осуществлять строительные, монтажные и взрывные работы, планировку грунта землеройными механизмами без согласования с ООО «Персона»;
2. Складировать материалы, жечь костры;
3. Устраивать стоянки автотранспорта, тракторов и механизмов, устраивать заграждения и другие препятствия;
4. Производить строительство объектов, излучающих электромагнитную энергию и оказывающих опасное воздействие на линии связи;
5. Производить несанкционированную засыпку трасс подземных кабельных линий связи, устраивать на этих трассах временные склады, стоки химически активных веществ и свалки промышленных, бытовых и прочих отходов, ломать замерные, сигнальные, предупредительные знаки и телефонные колодцы;
6. Самовольно подключаться к линии связи.
7. Совершать иные действия, которые могут причинить повреждения сооружениям связи.

Данные технические условия действительны в течение 2 – х лет с момента выдачи.

Генеральный директор
ООО «Персона» _____ /Баскин Л.С./

115

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
КОМБИНАТ ПИТАНИЯ КОНКОРД
ИНН7801499923 ОГРН1097847216720
199106, Санкт-Петербург, Средний пр. ВО, литер А, пом. 32Н, офис 535/1

Исх. № 111 от 12.08.2016г.

Исполняющему обязанности
директора ГКУ«Ленавтодор»

Д.С. Седову

Уважаемый Денис Станиславович!

В ответ на Ваше письмо исх. № 17-1648/16-0-0 от 18.07.2016г. сообщаем:

ТУ на переустройство инженерных сетей, ранее выданные генеральному проектировшику ЗАО «Петербург-Дорсервис» по объекту «Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург - Колтуши на участке КАД-Колтуши» во Всеволожском районе Ленинградской области» (исх. № 68 от 23.06.2014года) считать действующими.

С уважением,
Исполнительный директор
ООО «Комбинат питания «КОНКОРД» Э.А. Козьмин

Исп. Ильин К.И. +7-921-386-45-15

КОНКОРД
КУЛИНАРНАЯ ЛИНИЯ

новая философия питания

Исх.№ 68 от 23.06.2014г.

Заместителю генерального директора
ЗАО «Петербург-Дорсервис»
Е.П. Медрес

Технические условия
на переустройство инженерных сетей

Настоящие технические условия выдаются на переустройство существующих инженерных сетей попадающих в границы работ по объекту: «Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург – Колтуши на участке КАД-Колтуши» во Всеволожском районе Ленинградской области».

(Основание – запрос ЗАО «Петербург-Дорсервис. Исх. № 1183/14 от 28.05.2014.)

Согласно ситуационного плана (800-13-АД-001, лист 1), существующие инженерные сети ООО «Комбината питания «КОНКОРД»:

- водопровод ПЭ Ø280 – 2 нитки на ПК 32+37;
- напорная канализация ПЭ Ø250 – 2 нитки на ПК32+39;
- газопровод ВД ПЭ Ø225.

попадают в зону проектируемого подъезда к г. Всеволожск.

1. Водоснабжение

Выполнить переустройство водопроводных сетей 2 Ø280 на ПК 32+37, проложенных в футляре 2 Ø450, на топографической съемке в масштабе 1:500, согласованной с ООО «Комбинат питания «КОНКОРД».

Проект выполнить в соответствии со СниП 2.04.02-84.

Трассу выноса водопроводных сетей, материал труб, тип арматуры, глубину заложения определить проектом.

Выполнить расчет потребности в воде для промывки и дезинфекции водопроводных сетей. Длина отключаемого участка трубопровода - ….м.

Проект выполнить специализированной организацией, имеющей допуск к данному виду работ.

Разработанную проектную документацию представить на согласование в ООО «Комбинат питания «КОНКОРД» в двух (или трех) бумажных экземплярах и одном – на электронном носителе до начала строительства.

После завершения строительно-монтажных работ системы водоснабжения представить в ООО «Комбинат питания «КОНКОРД» исполнительную документацию.

2. Канализация

Выполнить переустройство напорной канализации 2 Ø250 на ПК 32+39, проложенных в футляре 2 Ø450, на топографической съемке в масштабе 1:500, согласованной с ООО «Комбинат питания «КОНКОРД».

Проект выполнить в соответствии со СниП 2.04.02-84.

Трассу выноса канализационных сетей, материал труб, тип арматуры, глубину заложения определить проектом.

Проект выполнить специализированной организацией, имеющей допуск к данному виду работ.

Разработанную проектную документацию представить на согласование в ООО «Комбинат питания «КОНКОРД» в двух (или трех) бумажных экземплярах и одном – на электронном носителе до начала строительства.

После завершения строительно-монтажных работ системы канализации представить в ООО «Комбинат питания «КОНКОРД» исполнительную документацию.

3. Газоснабжение

Выполнить переустройство полиэтиленового распределительного газопровода высокого давления Ø225, на топографической съемке в масштабе 1:500, согласованной с ООО «Комбинат питания «КОНКОРД».

Проект выполнить в соответствии со СНиП 42-01-2002.

Трассу переустройства газораспределительных сетей, материал труб, тип арматуры, глубину заложения определить проектом.

Проект выполнить специализированной организацией, имеющей допуск к данному виду работ.

Разработанную рабочую документацию, до начала строительства, представить на согласование в ООО «Комбинат питания «КОНКОРД» на бумажном и электронном носителях.

После завершения строительно-монтажных работ исполнительную документацию по переустройству газораспределительных сетей представить в ООО «Комбинат питания «КОНКОРД».

Исполнительный директор
комбината питания «КОНКОРД» Козьмин Э.А.

Исполнитель:
Ильин К.И.
Тел. 676-30-88 доб.235, 414

ГКУ «Ленавтодор»

Публичное акционерное общество междугородной
и международной электрической связи «Ростелеком»

МАКРОРЕГИОНАЛЬНЫЙ ФИЛИАЛ «СЕВЕРО-ЗАПАД»

ул. Гороховая, д. 14/26
г. Санкт-Петербург, Россия, 191186,
тел.: +7 (812) 595-45-56, факс: +7 (812) 710-62-77
e-mail: office@nw.rt.ru, web: www.rt.ru

№ 02/17/753-16

На № от 13.09.2016.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на переустройство и защиту линейно-кабельных сооружений связи (ЛКСС), попадающих в зону проектируемых работ по объекту: «Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург – Колтуши на участке КАД-Колтуши» во Всеволожском районе Ленинградской области»

1. Наименование организации, которой выдаются ТУ	**ГКУ «Ленавтодор»**
2. Основание для выдачи ТУ	Письмо И.о. директора ГКУ «Ленавтодор» Д.С. Седова Исх. № 17-1643/16-0-0 от 18.07.2016г.
3. Место расположения проектируемого объекта строительства	Ленинградская область, автомобильная дорога общего пользования регионального значения Санкт-Петербург – Колтуши на участке КАД-Колтуши.
4. Объём выполняемых работ Заказчиком (подрядчиком) по проектированию	Разработать проект переустройства и защиты сооружений связи, попадающих в зону строительства в объеме, указанном в пункте 5. Предусмотреть: 1. Переустройство кабельной канализации, попадающей в границы проектируемых работ. Количество каналов проектируемой кабельной канализации (не менее 6-ти каналов), длины пролетов и типы кабельных колодцев согласовать дополнительно на стадии проектирования с МЦТЭТ Всеволожского района (тел. (813-70) 234-39, 456-78); 2. Перекладку кабелей связи проложенных в грунте и переустраиваемой кабельной канализации в построенную кабельную канализацию и их переключение на действующие; 3. Замену существующих ВЛС на КЛС, с последующей прокладкой в построенной кабельной канализации; 4. Размещение соединительных муфт в смотровых устройствах. Комплекс измерений на смонтированных кабелях связи;

	5. Расстояние не менее 1,5 м от блоков кабельной канализации (кабелей связи) и смотровых устройств до проектируемого бортового камня проезжей части (и не менее 0,5 м от бортового камня пешеходной части); 6. Выполнение кабельных переходов в местах пересечения кабелей связи, проложенных в грунте, с проектируемыми съездами с закладкой ПНД труб (по количеству кабелей связи + 1 резервная) и установкой смотровых устройств по обе стороны, вне полосы отвода автодороги. В резервные трубы заложить кондуктор из стеклопластикового шнура; 7. Перекладку волоконно-оптических кабелей (ВОК) от существующих муфт до существующих муфт (строительной длиной). Способ и условия перекладки предварительно согласовать с МЦТЭТ Всеволожского района (тел. см. выше); 8. Точный объем переустраиваемых ЛКСС определить на стадии проектирования и предварительно согласовать с МЦТЭТ Всеволожского района (тел. см. выше); 9. Использование кабелей связи в полиэтиленовой оболочке, рекомендованных для прокладки в грунте и кабельной канализации; 10. Марку кабелей связи и тип муфт согласовать на этапе проектирования с Макрорегиональным филиалом «Северо-Запад» ПАО «Ростелеком» (МЦТЭТ Всеволожского района (тел. см. выше)); 11. Для проектируемых смотровых устройств кабельной канализации крышки усиленного типа с запорным устройством типа «Краб»; 12. Мероприятия по сохранности сооружений связи в зоне производства работ.
5. Объём выполняемых работ Заказчиком (подрядчиком) по переустройству	Выполнить: 1. Переустройство кабельной канализации, попадающей в границы проектируемых работ; 2. Перекладку кабелей связи проложенных в грунте и переустраиваемой кабельной канализации в построенную кабельную канализацию и их переключение на действующие; 3. Замену существующих ВЛС на КЛС, с последующей прокладкой в построенной кабельной канализации; 4. Размещение соединительных муфт в смотровых устройствах. Комплекс измерений на смонтированных кабелях связи; 5. Строительство кабельных переходов в местах пересечения кабелей связи, проложенных в грунте, с проектируемыми съездами с закладкой ПНД труб (по количеству кабелей связи + 1 резервная) и установкой смотровых устройств по обе стороны, вне полосы отвода автодороги. В резервные трубы заложить кондуктор из стеклопластикового шнура; 6. Перекладку кабелей связи проложенных в грунте и переустраиваемой кабельной канализации, пересекающих реконструируемую автодорогу в построенные кабельные переходы с установкой муфт в проектируемых смотровых устройствах;

	7. Мероприятия по сохранности сооружений связи в зоне производства работ.
6. Порядок выполнения работ, требования к Заказчику (подрядчику)	1. Для проектирования работ на существующих сооружениях Макрорегионального филиала «Северо-Запад» ПАО «Ростелеком» необходимо заказать исходные технические данные (ИТД) в отделе обслуживания департамента продаж и обслуживания среднего и малого бизнеса (тел. (812) 604-07-10). 2. В соответствии с техническими условиями и ИТД разработать проект силами проектной (подрядной) организации и согласовать его с Макрорегиональным филиалом «Северо-Запад» ПАО «Ростелеком»: • МЦТЭТ Всеволожского района – (813-70) 234-39, • Отделом технического учета – (812) 604-07-44 (СПб, ул. Достоевского, д. 15). 3. Объем документации предоставить в соответствии с заключенным **Договором о взаимодействии при компенсации ущерба.** Оплата услуг по согласованию проекта производится в соответствии с действующим прейскурантом тел. (812) 604-07-10. 4. Проектные решения по реконструкции и сохранности сооружений связи объекта строительства должны соответствовать Нормам технологического проектирования. 5. Проектные работы должны производиться организациями, имеющими право на производство данных работ в соответствии с законодательством РФ.
7. Заказчик приступает к выполнению работ по строительству объекта при наличии	1. Проектно-сметной документации на переустройство и защиту сооружений связи Макрорегионального филиала «Северо-Запад» ПАО «Ростелеком» и проектной документации на перекладку кабелей связи сторонних организаций, согласованной с Макрорегиональным филиалом «Северо-Запад» ПАО «Ростелеком»; 2. Заключенного **Договора о компенсации нарушенного права собственности** (тел. (812) 401-81-17); 3. Справки-допуска на производство работ, оформленной в установленном на Макрорегиональном филиале «Северо-Запад» ПАО «Ростелеком» порядке; 4. Непосредственного технического надзора работников Макрорегионального филиала «Северо-Запад» ПАО «Ростелеком»; 5. Информации об ответственных лицах и контактных телефонах для взаимодействия технического персонала.
8. Действия Заказчика при создании аварийной ситуации на линии связи	1. При обнаружении подземных кабельных линий, не обозначенных в технической документации, Заказчик обязан незамедлительно прекратить эти работы, принять меры для обеспечения сохранности кабеля связи и сообщить об этом в Макрорегиональный филиал «Северо-Запад» ПАО «Ростелеком»;

	2. В случае повреждения линии связи Заказчик обязан немедленно сообщить об этом в Макрорегиональный филиал «Северо-Запад» ПАО «Ростелеком» и оказать помощь в ликвидации аварии, включая выделение рабочей силы и механизмов.
9. Требования к Заказчику при проведении работ	1. Переустройство сетей связи Макрорегионального филиала «Северо-Запад» ПАО «Ростелеком», попадающих в границы работ должно быть выполнено до начала производства строительных работ; 2. Заблаговременно, не менее чем за **10 рабочих дней** до начала работ по переключению кабелей связи, согласовать графики работ по переключению; 3. Строительно-монтажные работы должны быть выполнены специалистами организаций, имеющих право на производство данных работ в соответствии с законодательством РФ; 4. Согласно **«Правил охраны линий и сооружений связи РФ»:** Переустройство и перенос сооружений связи и радиофикации, связанные с новым строительством, расширением или реконструкцией (модернизацией) населённых пунктов и отдельных зданий, переустройством дорог и мостов, освоением новых земель, переустройством систем мелиорации, производятся Заказчиком в соответствии с государственными стандартами и техническими условиями, устанавливаемыми Макрорегиональным филиалом «Северо-Запад» ПАО «Ростелеком». Данные работы производятся силами и на средства Заказчика; 5. Производство всех работ, связанных с разработкой грунта в охранной зоне линии связи, выполняются только ручным способом с предварительным шурфованием и в присутствии представителя Макрорегионального филиала «Северо-Запад» ПАО «Ростелеком».
10. Технические условия считаются выполненными Заказчиком	1. В случае выполнения работ по ТУ в полном объеме; 2. При наличии утвержденного акта приемки Заказчиком от Подрядчика законченного строительством объекта приемочной комиссией, согласованного со стороны Макрорегионального филиала «Северо-Запад» ПАО «Ростелеком» по форме КС-14 (собственник сооружений связи); 3. При наличии заключённого Договора о взаимодействии при компенсации ущерба по переустройству сооружений связи; 4. После предоставления Макрорегиональному филиалу «Северо-Запад» ПАО «Ростелеком» комплекта исполнительной документации.
11. Состав необходимой документации, передаваемой Макрорегиональному филиалу «Северо-Запад» ПАО «Ростелеком»	1. Акт приемки Заказчиком от подрядчика законченных строительно-монтажных работ. 2. Проектная документация на выполненные работы по владельцам сооружений связи. 3. Комплект исполнительной документации. 4. Подписанный Заказчиком Договор о взаимодействии при компенсации ущерба в 2-х экземплярах.

12. Особые условия	В охранной зоне линий связи запрещается: 1. Осуществлять строительные, монтажные и взрывные работы, планировку грунта землеройными механизмами без согласования с Макрорегиональным филиалом «Северо-Запад» ПАО «Ростелеком»; 2. Складировать материалы, жечь костры; 3. Устраивать стоянки автотранспорта, тракторов и механизмов, устраивать заграждения и другие препятствия; 4. Производить строительство объектов, излучающих электромагнитную энергию и оказывающих опасное воздействие на линии связи; 5. Производить несанкционированную засыпку трасс подземных кабельных линий связи, устраивать на этих трассах временные склады, стоки химически активных веществ и свалки промышленных, бытовых и прочих отходов, ломать замерные, сигнальные, предупредительные знаки и телефонные колодцы; 6. Самовольно подключаться к линии связи. Совершать иные действия, которые могут причинить повреждения сооружениям связи.
13. Срок действия настоящих технических условий	**1 год** с момента регистрации на Макрорегиональном филиале «Северо-Запад» ПАО «Ростелеком» уведомления Заказчику о готовности технических условий. Дополнительно сообщаем, что в случае изменения границ производства работ данные технические условия считать недействительными.

Директор департамента управления клиентским обслуживанием и сетями абонентского доступа **С.В. Петров**

Селяков Д.С.
(812) 604-07-44

Тепло Сервис

«Тепло Сервис»
Общество с ограниченной ответственностью
188680, Ленинградская область, Всеволожский район,
вблизи дер. Старая, здание администрации на территории
ЗАО Агрофирма «Выборжец»
Тел: (812)329-22-20
agroteploservis@yandex.ru

Исх № 185 от 05/07/2016

Руководителю проекта

АО «Петербург-Дорсервис»

Пичугову А. И.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на переустройство тепловых сетей, попадающих в границы строительства объекта: ***«Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург - Колтуши на участке КАД-Колтуши» во Всеволожском районе Ленинградской области»***

1. Генеральный проектировщик: ЗАО «Петербург – Дорсервис»
2. Местоположение объекта: Всеволожский район Ленинградской области.
3. Стадия проектирования: проектная документация.
4. Работы выполнять в Балтийской системе высот и местной системе координат.
5. Границы участка: определяются в соответствии с планом.

Состав работ:

1. Разработать проект переустройства теплопроводов, попадающих в границы строительства объекта «Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург - Колтуши на участке КАД-Колтуши» во Всеволожском районе Ленинградской области» - два трубопровода Д 325 мм.
2. Протяженность футлярной либо канальной прокладки на каждом из участков (всего два пересечения) должна быть определена проектом, при этом футляр предусмотреть с выходом за границу дороги на 3 м в каждую сторону. При подземной прокладке в футляре предусмотреть теплоизоляцию труб.
3. Выполнить вынос камеры попадающей в конструкцию дороги согласно нормам проектирования с установкой арматуры.
4. Проект переустройства теплопроводов согласовать с ООО «Тепло Сервис».
5. Работы по проекту выполнять после получения разрешения ООО «Тепло Сервис».

Генеральный директор
ООО «Тепло Сервис» **А.Н. Рубанов**

Исп. Мельниченко Е.В
88123292220(494)

824

Муниципальное образование
«Колтушское сельское поселение»
Унитарное Муниципальное Предприятие
«ЖилКомЭнерго»
188680, Ленинградская область,
п. Колтуши, ул. Генерала Чоглокова, дом 5
Тел.\факс ***438-04-18***

№ 04/1 от 17 апреля 2014г.

Комитету по дорожному хозяйству Ленинградской области

Технические условия

на перекладку существующих сетей холодного водоснабжения под действующей автомобильной дорогой общего пользования регионального назначения «Санкт-Петербург – Колтуши».

1. Настоящие технические условия выданы на перекладку существующих сетей холодного водоснабжения под действующей автомобильной дорогой общего пользования регионального назначения «Санкт-Петербург – Колтуши».

2. Заказчик «Комитет по дорожному хозяйству Ленинградской области» 190103, Санкт-Петербург, Рижский пр.,16 *(основание -запрос на выдачу технических условий № 07-840/14-0-0 от 01.04.2014г)*

3.Выполнить перекладку сетей ХВС на следующих участках:

ПК 57+85м

Рабочее давление в системе 80 м.вод. ст

Выполнить замену 2-х водопроводов уложенных в футляре,
Заменить 2 задвижки смонтированные в колодцах, диаметр и материал арматуры определить проектом.

ПК 80+60м

Рабочее давление в ситеме 45 м.вод.ст.

Выполнить замену трубопровода уложенного в футляре .
Диаметр и материал арматуры определить проектом.

ПК 66+14м

Произвести осмотр футляра на наличие дефектов.

Комитет по дор. хозяйству ЛО
№ 08-1170/14-1-0
от 05.05.2014

4. Предоставить проект проектируемого объекта в УМП «ЖилКомЭнерго» для согласования в двух экземплярах. Один экземпляр представить для ведения технического надзора.

5. Проект замены систем ХВС должен быть выполнен специализированной организацией имеющей надлежащие допуски в СРО.

6. Точки перекладки отражены на приложенных к данным ТУ съёмках.

Строительно-монтажные работы выполнить в соответствии, с согласованным с УМП «ЖилКомЭнерго» проектом, специализированной организацией имеющей надлежащие допуски в СРО и предъявить их в УМП «ЖилКомЭнерго» для допуска в эксплуатацию.

6. Представить исполнительную документацию, акты выполнения скрытых работ, акт сдачи законченного строительства объектов в УМП «ЖилКомЭнерго»

Срок действия технических условий - 2 года.

Конкурсный управляющий
УМП «ЖилКомЭнерго» *(подпись)* Е.В. Болбина

126

ОАО "ЖилКомЭнерго"
Адрес юридический: 188680 Ленинградская область, Всеволожский район, п.Колтуши, д.32
Адрес почтовый: 188680 Ленинградская область, Всеволожский район, д.Старая, Школьный переулок.12А
Тел./Факс: 8(81370)72-080 ИНН 4703080423 КПП 470301001 ОГРН 1054700098320
р/с 40702810155410000385 Банк: Северо-Западный банк ,
кор/счет 30101810500000000653 БИК 044030653

исх.№ 463
от «23» 04 2014г.

Заместителю председателя
Комитета по дорожному
хозяйству
А.Н. Волкову

Дополнения к Техническим Условиям
№51 от 11.05.2006г. выданных ЗАО «Авто - Дорсервис» по «Реконструкции автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург – Колтуши» на участке КАД – Колтуши» во Всеволожском районе Ленинградской области».

ОАО «ЖилКомЭнерго» в ответ на Ваше письмо с исх.№ 07-622/14-0-0 от 11.03.2014 о выдаче технических условий готово сообщить следующее:

В **П.1** ранее выданных ТУ добавить: заменить участок канализационной сети в зоне реконструкции дороги, уложить в футляр, материал трубопровода, диаметры, перечень работ определить проектом.

В **П.3** ранее выданных ТУ добавить: заменить участок тепловой сети в зоне реконструкции дороги, уложить в футляр, материал трубопровода, диаметры, перечень работ определить проектом.

В **П.4** ранее выданы ТУ добавить: заменить участок дренажа тепловой сети в зоне реконструкции дороги, уложить в футляр, материал трубопровода, диаметры, перечень работ определить проектом.

По **П.2,6,8,9,10** обратиться за выдачей ТУ в УМП «ЖилКомЭнерго» по адресу д.Колтуши, ул. Чоглокова д. 6.

По **П.5** обратиться за выдачей ТУ в ЗАО агрофирму «Выборжец».

В остальных пунктах считать действующими ТУ №51 от 11.05.2006 и продлить их до 01.04.2016 года.

Вр.и.о. исполнительного директора ОАО «ЖиКомЭнерго» Р.С. Сушинин

Исполнитель гл. инженер ОАО «ЖилКомЭнерго»
тел. 8(81370)-72080

Комитет по дор. хозяйству ЛО
№ 08-1170/14-0-0
от 30.04.2014

Муниципальное образование
«Колтушское сельское поселение»

Исх. № - 51
от "11" 05 2006 г.

Генеральному директору ЗАО
"Авто-Дорсервис"
г-ну МАЗУР Г.Б.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

УМП "ЖилКомЭнерго" и ОАО "ЖилКомЭнерго" подтверждают, что находящиеся в их ведении инженерные сети пересекают участок а/д "Санкт-Петербург – Колтуши" в следующих местах:

1. Канализация самотечная d 350 мм. бет. сущ. км. 7+277 (ПК 52+82 проект).
2. Водопровод ст. 159 мм., в футляре, напорная, сущ. км. 7+280 (ПК 57+84 проект).
3. Теплосеть ст. 325 мм., в футляре, сущ. км. 7+291 (ПК 57+96 проект).
4. Дренаж, чуг., 150 мм., в футляре, сущ. км. 7+292 (ПК 57+97 проект).
5. Теплосеть ст. 275 мм., в футляре, сущ. км. 7+306 (ПК 58+11 проект).
6. Водопровод 110 мм., пластик, в футляре 275 мм. сталь, сущ. (ПК 66+15).
7. Теплосеть 100 мм., пластик, в футляре, (ПК 80+20 проект).
8. Водопровод, чуг., 221 мм., в футляре, сущ., км. 9+520 (ПК 80+59 проект).
9. Водопровод, ст., 57 мм., в футляре, сущ., км. 9+524 (ПК 80+63 проект).
10. Водопровод, чуг., 108 мм., в футляре, сущ., км. 9+717 (ПК 82+56 проект).

Других сетей УМП "ЖилКомЭнерго" и ОАО "ЖилКомЭнерго" в зоне реконструкции а/д "Санкт-Петербург – Колтуши" на участке КАД – Колтуши нет.

В случае попадания водопроводных, канализационных колодцев и тепловых камер в зону реконструкции а/д – переустроить колодцы и камеры за свой счет по согласованию с эксплуатирующими организациями. В случае перекрытия дорожным полотном футляров трубопроводов необходимые действия в этом случае определить проектом и произвести предусмотренные им работы.

Генеральный директор ОАО "ЖилКомЭнерго" О.А. Знаменский

Исполнительный директор УМП "ЖилКомЭнерго" А.И. Власов

Администрация
8 - 81370 - 72 - 250

Общество с ограниченной ответственностью
«ГТМ-теплосервис»

№ 6 от 16 февраля 2017 года

ГКУ «Ленавтодор»

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на перекладку тепловых сетей,
попадающих в зону реконструкции автомобильной дороги
общего пользования регионального значения
«Санкт-Петербург – Колтуши» на участке «КАД – Колтуши»
во Всеволожском районе Ленинградской области

1. Границами участка перекладки тепловых сетей в зоне реконструкции автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург – Колтуши» на участке «КАД – Колтуши», определить переход теплотрассы через ш. Колтушское, ограниченный тепловой камерой, установленной на вводе в аптеку, и участком тепловой сети между ТК №№ 5 и 6 возле дома № 1 в д. Старая Всеволожского района Ленинградской области.
2. Трассу прокладки тепловых сетей на участке перекладки определить комиссией с участием уполномоченного представителя ООО «ГТМ-теплосервис» до начала проектирования. Оформить актом.
3. В качестве трубопроводов применить трубы из сшитого полиэтилена диаметром 160 мм.
4. Прокладку тепловых сетей выполнить подземно и безканально.
5. Переход теплотрассы через автодорогу выполнить в футляре. Прокладку футляра выполнить методом ГНБ.
6. В месте присоединения перекладываемого участка тепловой сети к централизованной системе теплоснабжения между ТК №№ 5 и 6 возле дома № 1 установить тепловую камеру.
7. Выполнение проекта тепловых сетей, и их монтаж поручить организациям, являющимся членами СРО.
8. Проект тепловых сетей и их монтаж выполнить в соответствии с законодательством РФ.
9. При проектировании учесть: Т1=95°С; Т2=70°С; Р1= 3,5 кгс/см²; Р2= 1,5 кгс/см².
10. Монтаж тепловых сетей выполнить в межотопительный период.
11. До начала монтажных работ 3 экземпляра проекта тепловых сетей представить в ООО «ГТМ-теплосервис» для согласования.
12. До начала монтажных работ согласовать проект тепловых сетей с ООО «ГТМ-теплосервис».
13. При наличии замечаний к проекту тепловых сетей, изложенных в уведомлении ООО «ГТМ-теплосервис», устранить их в установленные сроки и представить проект на согласование повторно.
14. До начала монтажных работ заключить с ООО «ГТМ-теплосервис» договор на осуществление технического надзора за выполнением монтажных работ от теплоснабжающей организации. При этом стоимость технического надзора принять в размере 1,4% от сметной стоимости строительства теплотрассы.
15. Приемку законченных монтажом тепловых сетей осуществить комиссией с участием представителя ООО «ГТМ-теплосервис».
16. До приемки законченных монтажом тепловых сетей в присутствии представителя ООО «ГТМ-

196128, Санкт-Петербург, Московский пр-т, д.149 В, оф.407
адрес для корреспонденции: 198260, СПб, а/я 157
р/с № 407 028 100 160 006 11 101 в Ст-Петербургском ф-ле ОАО «Промсвязьбанк» г.Санкт-петербург,
к/с 301 018 100 000 000 00 920 БИК 044 030 920
Тел (факс) 318-31-43
e-mail: gtm_06@mail.ru

Общество с ограниченной ответственностью «ГТМ-теплосервис»

теплосервис» провести их промывку, дезинфекцию и испытания в соответствии с законодательством РФ. Результаты промывки, дезинфекции и испытаний оформить актом.

17. Не менее чем за 5 рабочих дней до предполагаемого дня работы комиссии направить в ООО «ГТМ-теплосервис» заявку на участие представителя ООО «ГТМ-теплосервис» в работе комиссии, комплект технической документации по объекту.

18. До начала работы комиссии подготовить акты приемки законченных монтажом тепловых сетей в 3-х экземплярах.

19. До технологического присоединения к централизованной системе теплоснабжения передать данный участок тепловых сетей в собственность ООО «ГТМ-теплосервис» на безвозмездной основе.

Технические условия выданы на основании заявления ГКУ «Ленавтодор» (исх. № 17-3107/16-0-0 от 15.12.2016г.).

Технические условия действительны в течение 2-х лет с момента получения их заявителем.

Генеральный директор И.В. Верига

196128, Санкт-Петербург, Московский пр-т, д.149 В, оф.407
адрес для корреспонденции: 198260. СПб. а/я 157
р/с № 407 028 100 160 006 11 101 в Ст-Петербургском ф-ле ОАО «Промсвязьбанк» г.Санкт-петербург,
к/с 301 018 100 000 000 00 920 БИК 044 030 920
Тел (факс) 318-31-43
e-mail: gtm_06@mail.ru

130

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КОЛТУШСКИЙ НАПОРНЫЙ КОЛЛЕКТОР»

188680, Ленинградская область, Всеволожский район, деревня Колтуши, д.32. ИНН 4703095613;
КПП 470301001, ОКВЭД 90.00, 28.22.9, 29.12.9, 63.21.23, 90.00.1, 90.00.2, 90.00.3; ОКПО 80661419;
р/с № 40702810155410000864, Северо-Западный банк ОАО «Сбербанк России», к/с 30101810500000000653,
БИК 044030653.
Почтовый адрес: 188680, Ленинградская область, Всеволожский район, деревня Колтуши, д.32.,
т. (812) 578-09-17

Исх. № 08
27.03.2017 г.

Заместителю директора ГКУ
«Ленавтодор»
О.Т. Минагулову

КОПИЯ
Руководителю проекта АО
«Петербург – Дорсервис»
А.И. Пичугову

КОПИЯ
Главе администрации МО
Колтушское СП
А.О. Знаменскому

На основании повторного уточняющего запроса направляю Вам Технические условия взамен ранее направленных от 17.03.2017 г. на переустройство напорных и безнапорных сетей канализации, пересекающих существующее Колтушское шоссе до КНС-2 и проходящих вдоль существующего Колтушского шоссе от КНС-2, попадающих в зону производства работ по реконструкции Колтушского шоссе.

Генеральный директор С.В. Леонтенко

Исполнитель: Коржова И.В, тел +7 921 574 5459

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КОЛТУШСКИЙ НАПОРНЫЙ КОЛЛЕКТОР»

188680, Ленинградская область, Всеволожский район, деревня Колтуши, д.32. ИНН 4703095613; КПП 470301001, ОКВЭД 90.00, 28.22.9, 29.12.9, 63.21.23, 90.00.1, 90.00.2, 90.00.3; ОКПО 80661419; р/с № 40702810155410000864, Северо-Западный банк ОАО «Сбербанк России», к/с 30101810500000000653, БИК 044030653.
Почтовый адрес: 188680, Ленинградская область, Всеволожский район, деревня Колтуши, д.32., т. (812) 578-09-17

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на переустройство канализационных сетей, попадающих в границы строительства объекта: «Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санкт – Петербург – Колтуши» на участке КАД – Колтуши» во Всеволожском районе Ленинградской области»

27 марта 2017 г.

1. Настоящие технические условия выдаются на переустройство канализационных сетей, попадающих в границы строительства объекта: «Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санкт – Петербург – Колтуши» на участке КАД – Колтуши» во Всеволожском районе Ленинградской области».
2. Наименование и адрес юридического лица: Государственное казенное учреждение Ленинградской области «Управление автомобильных дорог Ленинградской области» (ГКУ «Ленавтодор»). 190103, Санкт – Петербург, Рижский пр., 16.
3. Генеральный проектировщик: АО «Петербург – Дорсервис».
4. Стадия проектирования: проектная документация.
5. Работы выполняются в Балтийской системе высот и местной системе координат.
6. Разработать проект на переустройство канализационных сетей с учетом следующих работ:
   6.1. Устройство двух футляров под дорожным полотном для безнапорного участка канализационной сети 1*400 (по схеме: один рабочий, один резервный).
   6.2. Вынос канализационных колодцев за границы производства работ.
   6.3. Устройство подъездных путей к канализационной насосной станции №2, расположенной по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, д. Старая, в районе д. Янино - 2, кадастровый номер №47:09:0110001:40, (далее по тексту КНС-2).
   6.4. Устройство трех футляров под дорожным полотном для напорного участка канализационной сети 2*315 (по схеме: два рабочих, один резервный).
   6.5. Вынос напорных канализационных сетей 2*315 и колодцев от КНС-2, за границы производства работ.
7. Проект на переустройство канализационных сетей и колодцев согласовать с ООО «КНК».
8. Начало производства работ на переустройство канализационных сетей согласовать дополнительно.
9. Срок действия настоящих технических условий 2 года.

Генеральный директор **С.В. Леонтенко**

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ЗАНЕВСКИЙ ТЕРМИНАЛ»

132

Россия, 188689, Ленинградская область,
Всеволожский район, дер. Янино-1, промзона «Янино»
ИНН 4703069420, ОГРН 1034700579264
Р/ с 40702810555230184269
Северо-Западный Банк Сбербанка РФ
К/с 30101810500000000655
БИК 044030653
КПП 470301001

Председателю Комитета по дорожному
дорожному хозяйству
Ленинградской области.
Козьминых М.Ю.

№ 25/1 от « 06 » апреля 2015 года

на №07-488/15-0-0 от « 05» марта 2015 года

Технические условия
на вынос существующих инженерных сетей попадающих в границы работ по объекту «Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург – Колтуши на участке КАД – Колтуши во Всеволожском районе Ленинградской области»

Исходя из планировочного решения 13.0057.-ТКР.АД-1 ООО «НИИПРИИ Севзапинжтехнология», стадия П листов 9 от 02.2014 г. в зону строительства попадают два действующих хоз.питьевых водопровода ПНД Ф 200 мм на участке от ПК 33+55 до ПК 34 +50 и действующий газопровод ПЭ Ф110, пэ Ф63, на участке от ПК 35 +10 до ПК 35 +80, от ПК 36 +5 до ПК 36 + 85, от ПК 37 +60 до ПК 37 + 80.

В границах участка от ПК 33 +50 до ПК 34 +55 необходим вынос двух действующих хоз.питьевых водопроводов ПНД Ф 200 мм из пятна строительства.

В границах участка от ПК 35 +10 до ПК 36 + 90, от ПК 37 +60 до ПК 37 + 80 необходим вынос действующих газопроводов ПЭ Ф110, пэ Ф63 из пятна строительства.

Проект и план производства работ выноса водопроводов и газопроводов согласовать с ответственным представителем ООО «Заневский Терминал».

Передать на баланс ООО «Заневский Терминал» участки водопроводов и газопроводов после их реконструкции (выноса).

Все работы (в т.ч. работы по реконструкции водопроводов и газопроводов) в охранной зоне инженерных сетей производить по согласованию с ответственным представителем ООО «Заневский Терминал».

В дополнение к техническим условиям № 25/1 от « 06 » апреля 2015 года просим Вас в планировочном решении по проектированию объекта «Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург – Колтуши на участке КАД – Колтуши во Всеволожском районе Ленинградской области» предусмотреть остановочный павильон с правой стороны по ходу движения в из Колтушей в сторону Санкт-Петербург в районе от ПК 37 до ПК 35, а так же пешеходный переход в этом районе и тротуары по обеим сторонам проезжей части для прохода сотрудников фирм, находящихся с правой стороны проезжей части по ходу движения из Санкт-Петербурга в Колтуши.

Генеральный директор
ООО «Заневский Терминал» Родькин И.С.

Исполнитель:
Кудрявцев Сергей Васильевич
тел/факс: (812) 318-55-55 доб.249

133

РОССИЯ
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«СКЛАДСКОЙ КОМПЛЕКС «ЯНИНО»

Вх. № 17
от. 22.04.2015 г.

Заместителю председателя
Комитета по дорожному хозяйству
Ленинградской области
Волкову А. Н.

Технические условия
На переустройство инженерных сетей ООО «Складской комплекс «Янино»
попадающих в зону реконструкции а/д КАД - Колтуши

В непосредственной близости к а/д КАД – Колтуши находится водовод Ø 90мм принадлежащий ООО «Складской комплекс «Янино».
При проведение работ связанных с реконструкцией существующей а/д необходимо выполнить следующие условия.

1. Предусмотреть вынос водовода Ø 90мм.
2. Выполнить проект реконструкции (выноса) водовода.
3. Проект реконструкции водовода и проект организации работ согласовать с ООО «Складской комплекс «Янино».
4. Передать на баланс ООО «Складской комплекс «Янино» участки после реконструкции (выноса) водовода.
5. Все работы в охранной зоне инженерных сетей производить по согласованию с ответственным представителем ООО «Складской комплекс «Янино».

Данные технические условия являются предварительными и уточняются после разработки проекта реконструкции автодороги, который просим согласовать с ООО «Складской комплекс «Янино».

Генеральный директор
ООО «СК «Янино» _____ **/Кузовчиков И.В./**

ООО «Складской комплекс «Янино»

188689 ЛО, Всеволожский р-н, п. Янино-1, Промбаза «Янино», литер А
ИНН 4703087154 КПП 470301001, *Р/сч. 40 702 810 509 130 010 537 в ЗАО «ГЛОБЭКСБАНК» филиал «Петербургский» г. Санкт-Петрбург, БИК 044030749., тел./факс (812) 346-55-48*

27.04.15 [illegible] 251-[illegible]-79 Вх N09-361/15-0-0 от 22.04.15

134

ООО «ЛОКС» | *гарантирующая организация в сфере водоснабжения и водоотведения*

www. loks-k.ru
info@loks-k.ru
тел.: 414-99-94

188680, Ленинградская область
Всеволожский район
д. Старая, ул. Генерала Чоглокова,
дом 2, пом. 6

ИНН 4703142729
ОГРН 1144703004302
КПП 470301001
ОКПО 11177397

Северо-Западный банк
ПАО Сбербанк
г. Санкт-Петербург
р/с 40702810655040006673
к/с 30101810500000000653
БИК 044030653

16.02.2017 № 124

И.о директора
ГКУ «Ленавтодор»
Седову Д.С.

Технические требования
на производство работ в зоне коммунальных сетей водопровода
№ 124 от 16.02.2017г. взамен Технических требований № 635/1 от 06 октября 2016 г.

Основание:	Запрос Вх. № 12 от 12.01.2017 г.
Причина обращения	Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург-Колтуши на участке КАД-Колтуши» во Всеволожском районе Ленинградской области»
Объект	«Реконструкция автомобильной дороги Санкт-Петербург-Колтуши»
Заказчик	ГКУ «Ленавтодор»

Коммунальный водопровод

Производство работ по Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург-Колтуши на участке КАД-Колтуши» во Всеволожском районе Ленинградской области» на отрезке в дер.Старая от ул.Верхняя до перекрестка Колтушское шоссе - Мягловское шоссе относительно сетей коммунального водопровода согласовано при выполнении следующих условий:

1. В зону производства работ попадают сети коммунальных водопроводов диаметром 219 мм.
2. Работы вести под техническим надзором представителей эксплуатирующей организации ООО «ЛОКС».
3. Предусмотреть решения направленные на перспективное переустройство водопроводов в створе Колтушского шоссе, а именно:

Пикет № 58(лист проекта №7) - устройство резервного футляра из труб PE100 DN630*30 в количестве 2 шт.

Пикет №58 (лист проекта №8) - устройство резервного футляра из труб PE100 DN630*30 в количестве 2 шт.

Пикет №81 (лист проекта №10) перед проектируемой автобусной остановкой №23, предусмотреть замену участка трубопровода Ду-219мм, материал сталь на трубопровод Ду-225мм PE100 SDR11, вновь построенный трубопровод уложить в футляр из трубы PE100 DN630*30.

*Примечание: указанный на плане дороги у ПКТ 80 водопровод Ду-110мм (материал ПНД) отсутствует.

Пикет №62 в районе проектируемого съезда №3 (лист проекта №8) устройство резервного футляра из труб PE100 DN630*30 в количестве 2 шт.

Пикет №59-61 (лист проекта №8) предусмотреть вынос трубопровода Ду-225мм ПНД РЕ 100 из пятна строительства автомобильной дороги с соблюдением санитарной зоны. Вынос предусмотреть с обеспечением коридора для укладки двух ниток водопровода сечением не меньше 325мм.

Пикет №66 предусмотреть мероприятия по увеличению длины существующего футляра Ду-325мм.

В случае попадания существующих сетей в дорожную конструкцию, если не обеспечивается нормативное расстояние до сетей коммунального водопровода исходя из условий глубины промерзания - обеспечить мероприятия по теплоизоляции существующего водопровода

4. В случае если глубина выемки корыта более 1 м или расстояние от низа отметки дорожных работ до верха сетей коммунального водопровода менее 0,5 м - работы вести вручную.

5. При производстве работ обеспечить сохранность существующих сетей коммунального водопровода и бесперебойное водоснабжение существующих абонентов.

6. При производстве работ обеспечить беспрепятственный доступ сотрудникам эксплуатирующей организации к сетям и колодцам коммунального водопровода для проведения восстановительных работ в случае аварии и при выполнении планово-предупредительных ремонтов.

7. Ответственность по возмещению ущерба при возникновении аварийных ситуации на сети централизованного водоснабжения возлагается на Заявителя.

8. Предоставить в ООО «ЛОКС» исполнительную документацию по устройству защитного футляра под водопровод.

Условия

1. Настоящие технические требования предназначены для подготовки проектной документации по реконструкции автомобильной дороги на участке КАД-Колтуши и не являются техническими условиями подключения объекта строительства к сетям инженерно-технического обеспечения.

Генеральный директор ООО «ЛОКС» С.А. Лосев

Исполнитель:
И.А. Рыбаков

136

МЧС РОССИИ

ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
МИНИСТЕРСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ПО ДЕЛАМ ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЫ,
ЧРЕЗВЫЧАЙНЫМ СИТУАЦИЯМ И ЛИКВИДАЦИИ
ПОСЛЕДСТВИЙ СТИХИЙНЫХ БЕДСТВИЙ
ПО ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
(Главное управление МЧС России
по Ленинградской области)

Юридический адрес: Старо-Петергофский пр., д. 24,
Санкт-Петербург, 190020
Почтовый адрес: ул. Оборонная, д. 51, п. Мурино,
Всеволожский р-н, Ленинградская обл., 188662
тел: 640-21-60, факс: 640-21-65
e-mail:gu@mchs-lenobl.com

26.03.2014 № 2591 -2-5-12
На 07-479/14-0-0 от 21.02.2014
№ _____ _____

Первому заместителю председателя
Комитета по дорожному хозяйству
Ленинградской области
Рылееву А.А.

Рижский пр., д. 16, г. Санкт-
Петербург, 190103

Исходные данные и требования

подлежащие обязательному учету при разработке раздела «Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» (ПМ ГОЧС) в составе проектной документации по объекту «Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург – Колтуши на участке КАД – Колтуши» во Всеволожском районе Ленинградской области».

24 марта 2014 г. **рег. № 14-117-7378-идт**

Заказчик: комитет по дорожному хозяйству Ленинградской области

1. Основание для выдачи требований по ИТМ ГОЧС

1.1. Письмо комитета по дорожному хозяйству Ленинградской области от 21.02.2014 № 07-497/14-0-0.

1.2.Задание на выполнение работ по разработке проектной документации по объекту «Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург – Колтуши на участке КАД – Колтуши» во Всеволожском районе Ленинградской области», утвержденное комитетом по дорожному хозяйству Ленинградской области в 2013 году.

1.3. ГОСТ Р 55201-2012 «Порядок разработки перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера при проектировании объектов капитального строительства».

Комитет по дор. хозяйству ЛО
№ 06-375/14-0-0
от 18.04.2014



2. Исходные данные по участку и объекту строительства

2.1. Проектируемый объект в соответствии с постановлением Правительства РФ от 19 сентября 1998 г. № 1115 «О порядке отнесения организаций к категориям по гражданской обороне» и «Показателями для отнесения организаций к категориям по ГО», по ГО не категорируется.

2.2. Территория проектируемого объекта к группам территорий, по ГО, не отнесена.

2.3. Территория объекта расположена вблизи проектной черты застройки г. Санкт-Петербурга, территория которого отнесена к «особой группе» по ГО и согласно СНиП 2.01.51-90 «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны» попадает в зону возможных слабых разрушений, возможного опасного радиоактивного заражения (загрязнения) и зону световой маскировки.

2.4. Вблизи проектируемого объекта потенциально опасных объектов не расположено.

2.5. На территории Всеволожского района возможны следующие стихийные гидрометеорологические явления: ураганные и шквалистые ветры, сильные снегопады и морозы, ливневые дожди и грозы.

3. Требования к составу инженерно-технических мероприятий гражданской обороны

При разработке проектных и технических решений по инженерно-техническим мероприятиям гражданской обороны предусмотреть:

3.1. Световую маскировку объекта в соответствии со СНиП 2.01.53-84.

3.2. Решения, обеспечивающие безаварийную остановку технологического оборудования в случае аварии или по сигналам ГОЧС с указанием порядка безаварийной остановки технологических процессов (последовательность срабатывания технических систем).

4. Требования к составу инженерно-технических мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций

4.1. До начала изыскательских работ провести очистку территории, отведенной под строительство объекта, от взрывоопасных предметов (ВОП). Акт о проведении очистки территории от ВОП представить на согласование в Главное управление МЧС России по Ленинградской области (распоряжение Губернатора Ленинградской области от 07.04.99 г. № 165-рг).

4.2. Для разработки проектных решений по предупреждению чрезвычайных ситуаций техногенного характера, возникающих в результате возможных аварий, предусмотреть:

- решения по обеспечению взрывопожаробезопасности на придорожных объектах;

• сведения о наличии, местах размещения и характеристиках основных и резервных источников электро-, тепло-, газо- и водоснабжения, а также систем связи и мероприятия по обеспечению надежности их функционирования;

• решения по предотвращению постороннего вмешательства в деятельность объекта (по системам физической защиты и охраны объекта);

• решения по обеспечению беспрепятственной эвакуации людей с территории объекта;

• решения по обеспечению беспрепятственного ввода и передвижения на объекте сил и средств ликвидации чрезвычайной ситуации;

• мероприятия по инженерной защите территории объекта от опасных геологических процессов, экстремальных ветровых и снеговых нагрузок, наледей, природных пожаров, наводнений;

• мероприятия по молниезащите в соответствии с требованиями СО 153.34.21.122-2003.

5. Требования к составу мероприятий по обеспечению пожарной безопасности

5.1. Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности разработать в соответствии с требованиями п.41 «Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», утвержденного постановлением Правительства РФ от 16.02.2008г №87.

6. Требования к графической части раздела «ПМ ГОЧС»

6.1. Ситуационный план с обозначением проектируемого объекта, рядом расположенных объектов, населенных пунктов, транспортных коммуникаций.

6.2. Генеральный план объекта строительства с экспликацией зданий и сооружений, указанием этажности, количества работающих в мирное время, путей эвакуации людей с территории объекта.

6.3. Другие чертежи (планы и разрезы зданий и сооружений, причальных сооружений, схемы инженерных сетей и систем и др.), содержащие информацию о принятых в проекте ПМ ГОЧС.

7. Дополнительные требования

7.1. Состав и содержание раздела ПМ ГОЧС должны соответствовать требованиям ГОСТ Р 55201-2012 «Порядок разработки перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера при проектировании объектов капитального строительства».

7.2. Разрабатывать раздел ПМ ГО ЧС разрешается проектной организации, имеющей свидетельство СРО о допуске на выполнение проектных работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства (виды работ в составе деятельности: согласно Приложения).

7.3. После утверждения в установленном порядке проектной документации один экземпляр раздела ПМ ГОЧС должен быть направлен в Главное управление МЧС России по Ленинградской области.

8. Экспертиза раздела

Раздел ПМ ГОЧС в составе проектной документации подлежит обязательной экспертизе в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 05.03.2007 г. № 145 «О порядке организации и проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий».

Начальник Главного управления М.С. Бирюков

Исп. Грабарь В.А.
тел. 640-05-89

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
Ленинградская областная управляющая электросетевая компания
ЛОЭСК
197110, Санкт - Петербург, Песочная набережная, д.42 лит "А"
тел.: 334-47-47 факс: 334-47-48 e-mail: corp@loesk.ru

Приложение №__
к соглашению о порядке
компенсации потерь
от «___» _____ 201_ г.

Комитет по дорожному хозяйству
Ленинградской области

Технические условия на переустройство двух существующих КЛ-6 кВ от ПС «Восточная» до РТП-001, ф.04, инв.№000003174 и двух существующих КЛ-6 кВ от ПС «Восточная» до РТП-001, ф.11 , инв.№000003210 в границах реконструкции автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург – Колтуши на участке КАД-Колтуши» на пересечении Колтушского шоссе с Черной дорогой и улицей Новая в д.Янино Всеволожского района Ленинградской области.

1. Разработать и согласовать с филиалом ОАО «ЛОЭСК» «Пригородные электрические сети» и всеми заинтересованными лицами рабочий проект переустройства двух существующих КЛ-6 кВ от ПС «Восточная» до РТП-001, ф.04, инв.№ 000003174 и двух существующих КЛ-6 кВ от ПС «Восточная» до РТП-001, ф.11 , инв.№000003210 в границах реконструкции автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург – Колтуши на участке КАД-Колтуши» на пересечении Колтушского шоссе с Черной дорогой и улицей Новая в д. Янино Всеволожского района Ленинградской области, включающий в себя следующие мероприятия:

1.1. В границах реконструкции автодороги переложить четыре КЛ-6кВ в соответствии с требованиями нормативных документов по организации пересечений линий электропередач с коммуникациями соблюдая нормированные габариты.

1.2. Прокладку четырех КЛ-6кВ выполнить в трубах ПНД, Ø= 160мм. Предусмотреть прокладку четырех резервных труб ПНД , Ø= 160мм.

1.3. При прокладке открытым способом разнести кабели разных фидеров на расстояние не менее 1,5 м друг от друга по дну траншеи.

1.4. При прокладке применить кабель марки АСБ10 3х240мм^2.

1.5. Необходимость прокладки кабельной линии методом ГНБ определить проектом.

1.6. При необходимости предусмотреть водоотведение от места переустройства КЛ-6кВ.

1.7. Выполнить герметизацию четырех КЛ-6кВ в трубах при помощи джутовых шнуров и глины.

1.8. Существующие КЛ-6кВ, попадающие в зону реконструкции автомобильной дороги, демонтировать.

2. Выполнить строительно-монтажные работы в соответствии с проектом и пуско-наладочные работы в соответствии с требованиями НТД.

3. Предоставить в филиал ОАО «ЛОЭСК» «Пригородные электрические сети» исполнительную и пусконаладочную документацию после окончания строительно-монтажных и пусконаладочных работ.

4. Оформить разрешение на допуск в эксплуатацию на объект в Ростехнадзоре.

5. Срок действия технических условий – 2 года.

ОАО «ЛОЭСК»

_____ _____

м.п. м.п.

142

ФИЛИАЛ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ «ЛЕНЭНЕРГО» «ПРИГОРОДНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»

196608 СПб, г. Пушкин, ул. Сетевая, д. 22

тел: 595-86-30, 466-09-11, факс: 476-74-85, e-mail: Pres@nwenergo.com

ИНН/КПП 7803002209/782002001, ОКТМО 40397000, ОГРН 1027809170300, ОКВЭД 40.10.2

14.03.2014 № ПрЭС/038/2654-13

На № ПрЭС/038/722 от 06.02.2014

Заместителю председателя Комитета

по дорожному хозяйству

Ленинградской области

А.Н. Волкову

О продлении технических условий

Филиал ОАО «Ленэнерго» «ПрЭС» (далее ПрЭС) рассмотрел Ваш запрос о продлении технических условий по объекту: «Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург- Колтуши на участке КАД - Колтуши» во Всеволожском районе Ленинградской области» и сообщает дополнения к ранее выданным ТУ на переустройство ЛЭП 0,4-6(10)кВ на участке КАД-Янино-1:

1. ф.01-03 ВЛ-6кВ ЛППр2108-2245 произвести замену перехода через дорогу, используя опоры СВ-164.
2. ф.01-01 ВЛ-6кВ Л2024-2939 произвести замену перехода через дорогу, используя опоры СВ-164.
3. ф.234-04 ВЛ-6кВ Л2226-2939 произвести замену перехода через дорогу, используя опоры СВ-164.
4. ф.374-07 ВЛ-10кВ ЛПС-оп.47 произвести замену перехода через дорогу, используя опоры СВ-164.
5. ф.294-13 ВЛ-6кВ ЛПС-2307 произвести замену перехода через дорогу, используя опоры СВ-164.
6. ф.294-13 ВЛ-6кВ ОЛ2555 произвести замену перехода через дорогу, используя опоры СВ-164.

Данные технические условия не являются основными для проектирования. Для корректировки и продления технических условий Вам необходимо обратиться в Исполнительный аппарат ОАО «Ленэнерго», по адресу: Площадь Конституции, д.1.

Зам. директора по техническим вопросам-
главный инженер Л.В. Алюков

Исп. Вишняк Е.В.
595-86-07

Вх. № 09-204/14-0-0 от 21.03.2014

Получено 19.03.14 Соф - Горбачева

ПРИГОРОДНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ
ОАО "ЛЕНЭНЕРГО"
ВСЕВОЛОЖСКИЙ РЭС
29 мая 2006 г.
Инв. № 309-Ф

Для Кацыной

Генеральному директору
ЗАО «Авто-Дорсервис»

МАЗУР Г.Б.

195248, Санкт-Петербург,
ул. Бокситогорская, дом 9

На Ваш № 38 от 05.04.2006 г.

Сообщаем Вам предложения Всеволожского РЭС при необходимости переустройства ЛЭП-0,4 –6-10 кВ на участке КАД – Янино-I (ПК 9+50-ПК 32+45; ПК 32+45 – ПК 88+1).

1. При необходимости вынести ВЛ-0,4 кВ от ТП-2024 и ТП-2157. Опоры ж/б, провод А-50, протяженность определить проектом.
2. ф.1 (7) Восточная ВЛ-6 кВ Л ТП-2024 – ТП-2245 - произвести замену перехода через автомобильную дорогу. Опоры ж/б, h = 16,4 метра, провод СИП-3 (1х95), протяженностью ~ 200 метров.
3. ф.1 Восточная ВЛ-6 кВ Л ТП-2205 – ТП-2025 - произвести замену перехода через автомобильную дорогу. Опоры ж/б, h = 16,4 метра, провод СИП-3 (1х95), протяженностью ~ 150 метров.
4. ф.294-09 КЛ-6 кВ Л ТП-2027 – ТП-2167 – произвести замену КЛ-6 кВ АСБ-10 (3х95) методом прокола, в двух полиэтиленовых трубах (1 труба основная, 1- резервная). Кабель АСБ 2л-10 3х120, протяженностью ~ 100 метров.
5. ф.294-06 КЛ-6 кВ Л ПС – ТП-2068 – произвести замену КЛ-6 кВ АСБ-6 (3х95) на кабель АСБ 2л-10 (3х120) методом прокола, в двух полиэтиленовых трубах (1 труба основная, 1 – резервная). Протяженность ~ 150 метров.

Начальник
Всеволожского района
Пригородных эл.сетей
ОАО «Ленэнерго» А.З.Манаф-Заде

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ «ЛЕНЭНЕРГО»

площадь Конституции, д. 1, Санкт-Петербург, 196247

тел.: 8 (800) 700-14-71, факс: 8 (812) 494-32-54, e-mail: office@lenenergo.ru, горячая линия: 8 (812) 494-31-71
ИНН/КПП 7803002209/781001001, ОКТМО 40375000, ОГРН 1027809170300, ОКВЭД 40.10.2, 40.10.3

_____ № _____
На № _____ от _____

Приложение №_____
к Договору №_____
От

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на проектирование

Заявка № 14-12640
Наименование сетевой организации: ОАО «Ленэнерго»
Заявитель: Комитет по дорожному хозяйству

Для освобождения земельного участка по объекту: «Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург – Колтуши на участке КАД – Колтуши» во Всеволожском районе, Ленинградской области» от инженерных сетей, сооружений и иных объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Сетевой организации, потребуется выполнить следующий объём работ:

1. Произвести вынос участка ВЛ-6 кВ ф.01-03 Л ПС-2245 пролет опор №№70-73, ориентировочно в границах (ПК9-ПК10). Вынос выполнить с применением ж/б опор СВ-164, провода СИП-3 3х1х120, длину определить проектом.
2. Произвести вынос участка ВЛ-0,4 кВ Л-4, Л-6, Л-7, Л-8 от ТП2157, ориентировочно в границах (ПК9+5Ом-ПК 18+5Ом левая сторона), применить деревянные опоры, марка стоек С-1, С-2, провод СИП-2 3х95+1х95+2х25.Произвести замену всех существующих 1-фазных и 3-фазных домовых вводов, шкафов узлов учета электроэнергии, шкафов аппаратуры управления уличным освещением, светофорами, светильников уличного освещения, длину, количество, тип определить проектом.
3. Произвести вынос участка ВЛ-6 кВ ф.01-03 Л 2024-2245 пролет опор №№1-4, ориентировочно в границах (ПК 18), с применением ж/б опор СВ-164, провода СИП-3 3х1х120, длину определить проектом.
4. Произвести вынос участка ВЛ-6 кВ ф.01-03 Л 2024-2245 пролет опор №№2-5, ориентировочно в границах (ПК 19), с применением ж/б опор СВ-164, провода СИП-3 3х1х120, длину определить проектом.
5. Произвести вынос участка ВЛ-0,4 кВ Л-2, Л-7 от ТП2024, ориентировочно в границах (ПК 18 - ПК24 правая сторона), с применением деревянных опор, марка стоек С-1, С-2, провода СИП-2 3х95+1х95+2х25. Произвести замену всех существующих 1-фазных и 3-фазных домовых вводов, шкафов узлов учета электроэнергии, шкафов аппаратуры управления уличным освещением, светофорами, светильников

уличного освещения, длину, количество, тип определить проектом. На этом участке не должны располагаться опоры, провода, кабели, арматура освещения проектируемой автодороги.

6. Произвести вынос участка ВЛ-0,4 кВ Л-8 от ТП2939, ориентировочно в границах (ПК21- ПК24 левая сторона), с применением деревянных опор, марка стоек С-1, С-2, провода СИП-2 3х95+1х95+2х25. Произвести замену всех существующих 1-фазных и 3-фазных домовых вводов, шкафов узлов учета электроэнергии, шкафов аппаратуры управления уличным освещением, светофорами, светильников уличного освещения, длину, количество, тип определить проектом. На этом участке не должны располагаться опоры, провода, кабели, арматура освещения проектируемой автодороги.
7. Произвести вынос участка ВЛ-6 кВ ф.294-04 Л 2226-2939, попадающего в границы проектирования. Тип стоек, марку провода и трассу нового участка определить проектом. (ПК25-ПК40 левая сторона).
8. Произвести вынос участка ВЛ-10 кВ ф.374-07, попадающего в границы проектирования. Тип стоек, марку провода и трассу нового участка определить проектом. (ПК25- ГЖ38+ 50м левая сторона.)
9. Произвести вынос участка ВЛ-10 кВ ф.374-07 Л ПС-оп.47 пролет опор №№32-45, ориентировочно в границах (ПК38-ПК39), с применением ж/б опор СВ-164, провода СИП-3 3х1х120, длину определить проектом.
10. Произвести вынос участка ВЛ-10 кВ ф.374-02 Л ПС-2538 в пролете опор №№41А-41Б, ориентировочно в границах (ПК40-41), с применением ж/б опоры СВ-164, провода СИП-3 3х1х120, длину определить проектом. Необходимость замены провода в смежных пролетах определить проектом. При проектировании учесть вынос ВОК. ТУ на переустройство ВОЛС запросить у владельца кабеля.
11. Произвести вынос участка ВЛ-10 кВ ф.374-11 Л ПС-2538 + ВОЛС в пролете опор №№42А-42Б, ориентировочно в границах (ПК40-41), с применением ж/б опор СВ-164, провода СИП-3 3х1х120, длину определить проектом. Необходимость замены провода в смежных пролетах определить проектом. При проектировании учесть вынос ВОК. ТУ на переустройство ВОЛС запросить у владельца кабеля.
12. Произвести вынос участка ВЛ-6 кВ ф.294-03 Л 2024-2025 пролет опор №№55-58, ориентировочно в границах (ПК40-41), с применением ж/б опор СВ-164, провода СИП-3 3х1х120, длину определить проектом.
13. Произвести вынос участка ВЛ-10 кВ ф.374-02 Л ПС-2538 ОЛ2259 пролет опор №№1-3, ориентировочно в границах (ПК56-57), с применением ж/б опор СВ-164, провода СИП-3 3х1х120, длину определить проектом.
14. Произвести вынос участка ВЛ-10 кВ ф.374-07 Л ПС-оп.47 пролет опор №№35-39, ориентировочно в границах (ПК41- ПК42), с применением ж/б опор СВ-164, провода СИП-3 3х1х120, длину определить проектом. Необходимость замены провода в смежных пролетах определить проектом.
15. Произвести вынос участка ВЛ-10 кВ ф.374-07, ф.374-02, ф.374-11. Тип стоек, марку провода и трассу нового участка определить проектом. (ПК42- ПК61).
16. Произвести вынос участка КЛ-10 кВ ф.374-07 К ППв2038-2558. Марку кабеля и трассу нового участка определить проектом. (ПК58).
17. Произвести вынос участка ВЛ-10 кВ ф.374-18 Л ПС-2981 пролет опор №№4-7, ориентировочно в границах (ПК60), с применением ж/б опор СВ-164, провода СИП-3 3х1х120, длину определить проектом.

18. Произвести вынос ВЛ-10 кВ ф.374-03 Л ПС-2981 пролет опор №№4-7, ориентировочно в границах (ПК60), с применением ж/б опор СВ-164, провода СИП-3 3х1х120, длину определить проектом.
19. Произвести вынос участка ВЛ-10 кВ ф.374-15 Л ПС-ППв2039 пролет опор №№6-9, ориентировочно в границах (ПК61), с применением ж/б опор СВ-164, провода СИП-3 3х1х120, длину определить проектом.
20. Произвести вынос участка ВЛ-10 кВ ф.374-17 Л ПС-2571 пролет опор №№6-9, ориентировочно в границах (ПК61), с применением ж/б опор СВ-164, провода СИП-3 3х1х120, длину определить проектом.
21. Произвести вынос участка ВЛ-10 кВ ф.374-16 Л ПС-2571 пролет опор №№6-7, ориентировочно в границах (ПК60), с применением ж/б опор СВ-164, провода СИП-3 3х1х120, длину определить проектом.
22. Произвести вынос участка ВЛ-0,4 кВ Л-1, Л-2 от ТП2090, ориентировочно в границах (ПК60 - ПК69 левая сторона), с применением деревянных опор, марка стоек С-1, С-2, провод СИП-2 3х95+1х95+2х25. Произвести замену всех существующих 1-фазных и 3-фазных домовых вводов, шкафов узлов учета электроэнергии, шкафов аппаратуры управления уличным освещением, светофорами, светильников уличного освещения, длину, количество, тип определить проектом.
23. Произвести вынос участка ВЛ-0,4 кВ Л-1, Л-2 от ТП2123, ориентировочно в границах (ПК68- ПК72 левая, правая сторона), с применением деревянных опор, марка стоек С-1, С-2, провод СИП-2 3х95+1х95+2х25. Произвести замену всех существующих 1-фазных и 3-фазных домовых вводов, шкафов узлов учета электроэнергии, шкафов аппаратуры управления уличным освещением, светофорами, светильников уличного освещения, длину, количество, тип определить проектом.
24. Произвести вынос участка ВЛ-0,4 кВ Л-1, Л-2 от ТП2739, ориентировочно в границах (ПК72- ПК77 правая, левая сторона), с применением деревянных опор, марка стоек С-1, С-2, провод СИП-2 3х95+1х95+2х25. Произвести замену всех существующих 1-фазных и 3-фазных домовых вводов, шкафов узлов учета электроэнергии, шкафов аппаратуры управления уличным освещением, светофорами, светильников уличного освещения, длину, количество, тип определить проектом.
25. Произвести вынос участка ВЛ-0,4 кВ Л-1, Л-2 от ТП2090, ориентировочно в границах (ПК21- ПК24 левая сторона) с применением деревянных опор, марка стоек С-1, С-2, провод СИП-2 3х95+1х95+2х25. Произвести замену всех существующих 1-фазных и 3-фазных домовых вводов, шкафов узлов учета электроэнергии, шкафов аппаратуры управления уличным освещением, светофорами, светильников уличного освещения, длину, количество, тип определить проектом.
26. Произвести вынос участка ВЛ-0,4 кВ Л-1, Л-2 от ТП2089, ориентировочно в границах (ПК79-81), с применением деревянных опор, марка стоек С-1, С-2, провода СИП-2 3х95+1х95+2х25. Произвести замену всех существующих 1-фазных и 3-фазных домовых вводов, шкафов узлов учета электроэнергии, шкафов аппаратуры управления уличным освещением, светофорами, светильников уличного освещения, длину, количество, тип определить проектом.

27. Произвести вынос участка ВЛ-6 кВ ф.294-03 Л 2150-2992 пролет опор №№5-8, ориентировочно в границах (ПК78), с применением ж/б опор СВ-164, провода СИП-3 3х1х120, длину определить проектом.
28. Произвести вынос участка КВЛ-0,4 кВ от ТП2167, ориентировочно в границах (ПК83), с применением деревянных опор, марка стоек С-1, С-2, провода СИП-2 3х95+1х95+2х25. Произвести замену всех существующих 1-фазных и 3-фазных домовых вводов, шкафов узлов учета электроэнергии, шкафов аппаратуры управления уличным освещением, светофорами, светильников уличного освещения, длину, количество, тип определить проектом.
29. Произвести вынос участка ВЛ-0,4 кВ Л-1, Л-2 ,Л-3, Л-4 от ТП2068, ориентировочно в границах (ПК82- ПК88), с применением деревянных опор, марка стоек С-1, С-2, провода СИП-2 3х95+1х95+2х25. Произвести замену всех существующих 1-фазных и 3-фазных домовых вводов, шкафов узлов учета электроэнергии, шкафов аппаратуры управления уличным освещением, светофорами, светильников уличного освещения, длину, количество, тип определить проектом.
30. Произвести вынос участка ВЛ-6 кВ ф.294-06 Л 2027-2068 пролет опор №№1-3, ориентировочно в границах (ПК78), с применением ж/б опор СВ-164, провода СИП-3 3х1х120, длину определить проектом.
31. Произвести вынос КЛ-6 кВ ф.294-09 К 2027-2167. Марку кабеля и трассу нового участка определить проектом. (ПК82).
32. Произвести вынос КЛ-6 кВ ф.294-06 К ПС-2068. Марку кабеля и трассу нового участка определить проектом. (ПК58).
33. Произвести вынос КЛ-10 кВ ф.374-07 К ППв2038-2558. Марку кабеля и трассу нового участка определить проектом. (ПК87).
34. Произвести вынос КЛ-10 кВ ф.294-305 К ПС-2672. Марку кабеля и трассу нового участка определить проектом. (ПК87).
35. Произвести вынос КЛ-10 кВ ф.294-405 К ПС-2672. Марку кабеля и трассу нового участка определить проектом. (ПК87).
36. Произвести вынос КЛ-6 кВ ф.294-15 К ПС-2605. Марку кабеля и трассу нового участка определить проектом. (ПК87).
37. Произвести вынос КЛ-6 кВ ф.294-20 К ПС-2605. Марку кабеля и трассу нового участка определить проектом. (ПК87).
38. Трассы новых участков ЛЭП определить проектом. Предоставить акт выбора трассы.
39. Обеспечить соблюдение требований постановления Правительства РФ от 24.02.2009 № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условиях использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», ПУЭ 7-го издания и других действующих нормативных документов.
40. Проектирование выполнить в соответствии с общими требованиями ОАО «Ленэнерго» (Приложение №31 к Приказу № 624 от 31.12.2010 г.).
41. Представители проектной организации выезжают на объект с целью его обследования, уточнения деталей технического задания и сбора дополнительных исходных данных, отсутствующих у Заказчика.
42. Предоставить электронную версию проекта, с планом переустройства в формате «dwg» с привязкой к gps-координатам.
43. Проектная организация получает все необходимые согласования и заключения с природоохранными органами, органами ГО и ЧС, Минздравсоцразвития России,

Службой государственного строительного надзора и экспертизы, собственниками объектов (при необходимости).

44. Получить в СЗУ Ростехнадзора акт допуска на ввод электроустановок в эксплуатацию.
45. Имущество, образованное в результате выполнения работ по данному ТУ на проектирование, передать в собственность ОАО «Ленэнерго» по договору.
46. Настоящие ТУ на проектирование являются неотъемлемой частью договора.
47. Срок выполнения настоящих ТУ на проектирование определяется сроком действия договора.

ОАО «Ленэнерго» _____

В.В. Коротаев

_____

_____

Согласовано:

Директор _____ П.Н. Дьяков

исп. Иванов Е.Н.
тел. 595-86-07

**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ «ЛЕНЭНЕРГО»**

площадь Конституции, д. 1, Санкт-Петербург, 196247

тел.: 8 (800) 700-14-71, факс: 8 (812) 494-32-54, e-mail: office@lenenergo.ru, горячая линия: 8 (812) 494-31-71
ИНН/КПП 7803002209/781001001, ОКТМО 40375000, ОГРН 1027809170300, ОКВЭД 40.10.2, 40.10.3

_____ № _____
На № _____ от _____

Приложение №1
к Договору
№ ОД-ПрЭС-17215-16/24613-Э-16
от 21.11. 2016 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

филиал ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС»

заявка № 16-24613 от 10.08.2016 г.

Заявитель: **Государственное казенное учреждение Ленинградской области «Управление автомобильных дорог Ленинградской области»**

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ВРУ и РЩ 0,4 кВ КНС-11 дождевого стока автомобильной дороги Санкт-Петербург - Колтуши вместе с узлом учета потребленной электроэнергии, в совокупности с питающей, распределительной и групповыми сетями, которые Заявитель создаст от точки присоединения.

2. Наименование и местонахождение объекта, в целях электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **КНС-11 дождевого стока автомобильной дороги Санкт-Петербург - Колтуши,** расположенная по адресу: **Ленинградская область, Всеволожский район, автомобильная дорога Санкт-Петербург - Колтуши.**

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **7,3** кВт

4. Категория надежности:
4.1. Электроприемники 1-ой категории: отсутствует кВт;
4.2. Электроприемники 2-ой категории: **7,3** кВт;
4.3. Электроприемники 3-й категории: отсутствует кВт.
Схема внешнего электроснабжения на границе балансовой принадлежности между ПАО «Ленэнерго» и заявителем соответствует 2-й категории надежности.

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,4** кВ

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающего устройства заявителя – отсутствует

7. Точка(и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения к электрической сети: **7,3 кВт – РУ-0,4 кВ ТП-2560, РУ-0,4 кВ ТП-2167.**

Точка присоединения мощности является границей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электрических сетей между сетевой организацией и Заявителем.

7.1. Объект находится на расстоянии **менее 500** метров от сетей 0,4 кВ «ПрЭС».

8. Основной источник питания: **ПС 110 кВ №374 «Янино», ф. 374-15.**

9. Резервный источник питания: **ПС 110 кВ №294 «Колтуши», ф. 294-07**

10. **Мероприятия, выполняемые ПАО «Ленэнерго»:**

10.1. Разработать организационно-технические мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго».

11. **Мероприятия, выполняемые Заявителем:**

11.1. Подготовить для присоединения энергопринимающее устройство (электроустановку) соответствующее «Правилам устройства электроустановок», выполненное согласно проектной документации (за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной).

11.2. Электроснабжение электроустановок заявителя предусмотреть в РУ-0,4 кВ ТП-2560, В РУ-0,4 кВ ТП-2167, проложив ЛЭП-0,4 кВ до энергопринимающих устройств заявителя. Марку и сечение магистралей определить проектом. Схему присоединения и порядок подключения согласовать с филиалом ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС».

11.3. На этапе проектирования согласовать однолинейную схему подключения объекта к сетям ПАО «Ленэнерго». В случае изменения количества точек подключения выполнить корректировку технических условий с разбивкой максимальной мощности по точкам подключения.

11.4. Требования к учету:

11.4.1. Требования к счетчикам электроэнергии

Счетчики электроэнергии должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений и иметь:

- Класс точности 1,0 и выше (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).
- Пломбы государственной поверки на вновь устанавливаемых трехфазных счетчиках с давностью не более 12 месяцев, для однофазных не более 24 месяцев (ПУЭ 6 издание Глава 1.5.).

11.4.2. Требования к месту установки

Приборы учета подлежат установке на границах балансовой принадлежности объектов электроэнергетики смежных субъектов розничного рынка, при отсутствии технической возможности установки на границе балансовой принадлежности прибор учета подлежит установке в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности. При установке прибора учета не на границе балансовой принадлежности объем потребления электрической энергии подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).

11.4.3. Требования к монтажу

В соответствии с ПУЭ 6 и 7 издания, в том числе Глава 1.5., Глава 1.7., Раздел 3, Глава 7.1., все вводные автоматы, рубильники, предохранители, клеммные и переходные колодки, находящиеся до счетчиков, должны иметь техническую возможность для опломбирования. Шкаф учета при установке вне помещений должен иметь степень защиты IP 54 и выше.

11.4.4. Требования к устройству, обеспечивающему контроль величины максимальной мощности

Для контроля величины максимальной мощности предусмотреть установку вводного автоматического выключателя (12,5 А) с возможностью опломбировки.

11.4.5. Требования к автоматизации

Приборы учета, устройства передачи данных, программные средства, входящие в систему учета, должны обеспечивать возможность удаленного сбора и передачи результатов измерений смежным субъектам розничного рынка электроэнергии.

11.4.6. Требования к сдаче приборов учета в эксплуатацию

Согласовать проектную документацию, предусматривающую технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий с филиалом ПАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети». Заявители, подключаемые по III категории надежности, вправе в добровольном порядке представить в филиал ПАО «Ленэнерго» проектную документацию на подтверждение ее соответствия техническим условиям. После выполнения работ направить в ПАО «Ленэнерго» заявку на оформление документов о выполнении технических условий на технологическое присоединение, в части учета электроэнергии (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).

12. **Общие требования.**

12.1. Сетевой организацией осуществить осмотр (обследование) присоединяемых электроустановок заявителя, с выдачей акта осмотра (обследования) энергопринимающих устройств заявителя.

12.2. Решить вопросы организации эксплуатации и балансовой принадлежности вновь сооружаемых электроустановок.

13. **Срок действия технических условий:**

13.1. Срок действия настоящих технических условий определяется Договором об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и составляет 2 (два) года со дня заключения Договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

13.2. Настоящие технические условия являются неотъемлемой частью Договора и вступают в силу с момента заключения Договора.

13.3. По истечении срока действия технических условий или изменении условий заявки Заявитель обязан продлить технические условия.

13.4. В случае расторжения Договора настоящие технические условия считаются недействительными с момента расторжения Договора.

Представитель ПАО «Ленэнерго»
Н.Л. Дурнева
Доверенность № 524-15 от 31.12.2015 г.

М.П.

Исполняющий обязанности директора
Д.С. Седов

М.П.

ОВ/106 страниц

**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ «ЛЕНЭНЕРГО»**

площадь Конституции, д. 1, Санкт-Петербург, 196247

тел.: 8 (800) 700-14-71, факс: 8 (812) 494-32-54, e-mail: office@lenenergo.ru, горячая линия: 8 (812) 494-31-71
ИНН/КПП 7803002209/781001001, ОКТМО 40375000, ОГРН 1027809170300, ОКВЭД 40.10.2, 40.10.3

_____ № _____
На № _____ от _____

Приложение №1
к Договору
№ ОД- /24614-Э-16
от 201 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

филиал ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС»

заявка № 16-24614 от 10.08.2016 г.

Заявитель: **Государственное казенное учреждение Ленинградской области «Управление автомобильных дорог Ленинградской области»**

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ВРУ и РЩ 0,4 кВ КНС-12 дождевого стока автомобильной дороги Санкт-Петербург - Колтуши вместе с узлом учета потребленной электроэнергии, в совокупности с питающей, распределительной и групповыми сетями, которые Заявитель создаст от точки присоединения.

2. Наименование и местонахождение объекта, в целях электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **КНС-12 дождевого стока автомобильной дороги Санкт-Петербург - Колтуши,** расположенная по адресу: **Ленинградская область, Всеволожский район, автомобильная дорога Санкт-Петербург - Колтуши.**

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **16,5** кВт

4. Категория надежности:
4.1. Электроприемники 1-ой категории: отсутствует кВт;
4.2. Электроприемники 2-ой категории: **16,5** кВт;
4.3. Электроприемники 3-й категории: отсутствует кВт.
Схема внешнего электроснабжения на границе балансовой принадлежности между ПАО «Ленэнерго» и заявителем соответствует 2-й категории надежности.

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,4** кВ

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающего устройства заявителя – отсутствует

7. Точка(и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения к электрической сети: **16,5 кВт – РУ-0,4 кВ ТП-2560, РУ-0,4 кВ ТП-2167.**

Точка присоединения мощности является границей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электрических сетей между сетевой организацией и Заявителем.

7.1.Объект находится на расстоянии **менее 500** метров от сетей 0,4 кВ «ПрЭС».

8. Основной источник питания: **ПС 110 кВ №374 «Янино», ф. 374-15.**

9. Резервный источник питания: **ПС 110 кВ №294 «Колтуши», ф. 294-07**

10. **Мероприятия, выполняемые ПАО «Ленэнерго»:**

10.1. Разработать организационно-технические мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго».

11. **Мероприятия, выполняемые Заявителем:**

11.1. Подготовить для присоединения энергопринимающее устройство (электроустановку) соответствующее «Правилам устройства электроустановок», выполненное согласно проектной документации (за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной).

11.2. Электроснабжение электроустановок заявителя предусмотреть в РУ-0,4 кВ ТП-2560, В РУ-0,4 кВ ТП-2167, проложив ЛЭП-0,4 кВ до энергопринимающих устройств заявителя. Марку и сечение магистралей определить проектом. Схему присоединения и порядок подключения согласовать с филиалом ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС».

11.3. На этапе проектирования согласовать однолинейную схему подключения объекта к сетям ПАО «Ленэнерго». В случае изменения количества точек подключения выполнить корректировку технических условий с разбивкой максимальной мощности по точкам подключения.

11.4.Требования к учету:

11.4.1. Требования к счетчикам электроэнергии

Счетчики электроэнергии должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений и иметь:

- Класс точности 2,0 и выше (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).
- Пломбы государственной поверки на вновь устанавливаемых трехфазных счетчиках с давностью не более 12 месяцев (ПУЭ 6 издание Глава 1.5.).

11.4.2. Требования к измерительным трансформаторам

Трансформаторы тока, применяются при максимальной мощности свыше 40 кВт, должны соответствовать ГОСТ 7746-2001, трансформаторы напряжения ГОСТ 1983-2001, применяются при классе напряжения электрических сетей свыше 1кВ. Измерительные трансформаторы должны иметь:

- Свидетельство об утверждении типа средств измерений, действующие свидетельства о поверке.
- Класс точности измерительных обмоток: трансформаторы тока 0,5S и выше, трансформаторы напряжения 0.5 и выше.
- Защиту от несанкционированного доступа выводов измерительных обмоток (обязательна для трансформаторов тока).

11.4.3. Требования к месту установки

Приборы учета подлежат установке на границах балансовой принадлежности объектов электроэнергетики смежных субъектов розничного рынка, при отсутствии технической возможности установки на границе балансовой принадлежности прибор учета подлежит установке в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности. При установке прибора учета не на границе балансовой принадлежности объем потребления электрической энергии подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).

11.4.4. Требования к монтажу

В соответствии с ПУЭ 6 и 7 издания, в том числе Глава 1.5., Глава 1.7., Раздел 3, Глава 7.1., все вводные автоматы, рубильники, предохранители, клеммные и переходные колодки, находящиеся до счетчиков, должны иметь техническую возможность для опломбирования. Шкаф учета при установке вне помещений должен иметь степень защиты IP 54 и выше. При установке прибора учета в РУ-0.4кВ трансформаторной подстанции все шины и механические соединения, находящиеся до измерительных трансформаторов тока, должны быть закрыты изоляционными панелями с возможностью их опломбирования.

11.4.5. Требования к устройству, обеспечивающему контроль величины максимальной мощности

Для контроля величины максимальной мощности предусмотреть установку вводного автоматического выключателя (32 А) с возможностью опломбировки.

11.4.6. Требования к автоматизации

Приборы учета, устройства передачи данных, программные средства, входящие в систему учета, должны обеспечивать возможность удаленного сбора и передачи результатов измерений смежным субъектам розничного рынка электроэнергии.

11.4.7. Требования к сдаче приборов учета в эксплуатацию

Согласовать проектную документацию, предусматривающую технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий с филиалом ПАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети». Заявители, подключаемые по III категории надежности, вправе в добровольном порядке представить в филиал ПАО «Ленэнерго» проектную документацию на подтверждение ее соответствия техническим условиям. После выполнения работ направить в филиал ПАО «Ленэнерго» заявку на оформление документов о выполнении технических условий на технологическое присоединение, в части учета электроэнергии (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).

12. **Общие требования.**

12.1. Сетевой организацией осуществить осмотр (обследование) присоединяемых электроустановок заявителя, с выдачей акта осмотра (обследования) энергопринимающих устройств заявителя.

12.2. Решить вопросы организации эксплуатации и балансовой принадлежности вновь сооружаемых электроустановок.

13. **Срок действия технических условий:**

13.1. Срок действия настоящих технических условий определяется Договором об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и составляет 2 (два) года со дня заключения Договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

13.2. Настоящие технические условия являются неотъемлемой частью Договора и вступают в силу с момента заключения Договора.

13.3. По истечении срока действия технических условий или изменении условий заявки Заявитель обязан продлить технические условия.

13.4. В случае расторжения Договора настоящие технические условия считаются недействительными с момента расторжения Договора.

Директор по технологическому присоединению
С.В. Прокофьева
Доверенность № 202-16 от 22.04.2016 г.

М.П.

Исполняющий обязанности директора
Д.С. Седов

М.П.

**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ «ЛЕНЭНЕРГО»**

площадь Конституции, д. 1, Санкт-Петербург, 196247

тел.: 8 (800) 700-14-71, факс: 8 (812) 494-32-54, e-mail: office@lenenergo.ru, горячая линия: 8 (812) 494-31-71
ИНН/КПП 7803002209/781001001, ОКТМО 40375000, ОГРН 1027809170300, ОКВЭД 40.10.2, 40.10.3

№ _____

На № _____ от _____

Приложение №1
к Договору
№ ОД- /24608-Э-16
от 201 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

филиал ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС»

заявка № 16-24608 от 10.08.2016 г.

Заявитель: **Государственное казенное учреждение Ленинградской области «Управление автомобильных дорог Ленинградской области»**

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ВРУ и РЩ 0,4 кВ КНС-6 дождевого стока автомобильной дороги Санкт-Петербург - Колтуши вместе с узлом учета потребленной электроэнергии, в совокупности с питающей, распределительной и групповыми сетями, которые Заявитель создаст от точки присоединения.

2. Наименование и местонахождение объекта, в целях электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **КНС-6 дождевого стока автомобильной дороги Санкт-Петербург - Колтуши,** расположенная по адресу: **Ленинградская область, Всеволожский район, автомобильная дорога Санкт-Петербург - Колтуши.**

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **49,5** кВт

4. Категория надежности:
4.1. Электроприемники 1-ой категории: отсутствует кВт;
4.2. Электроприемники 2-ой категории: **49,5** кВт;
4.3. Электроприемники 3-й категории: отсутствует кВт.
Схема внешнего электроснабжения на границе балансовой принадлежности между ПАО «Ленэнерго» и заявителем соответствует 2-й категории надежности.

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,4** кВ

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающего устройства заявителя – отсутствует

7. Точка(и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения к электрической сети: **49,5 кВт – РУ-0,4 кВ новой ТП сооружаемой по п.10.1 I и II с.ш.**

Точка присоединения мощности является границей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электрических сетей между сетевой организацией и Заявителем.

7.1. Объект находится на расстоянии **менее 500** метров от сетей 0,4 кВ «ПрЭС».

8. Основной источник питания: **ПС 110 кВ №374 «Янино», ф. 374-02.**

9. Резервный источник питания: **ПС 110 кВ №374 «Янино», ф. 374-11**

10. **Мероприятия, выполняемые ПАО «Ленэнерго»:**

10.1. Установить и оборудовать новую ТП-10/0,4 кВ с устройством АВР-10 кВ двухстороннего действия на секционном выключателе, с установкой трансформаторов необходимой мощности. На стадии разработки проекта место установки ТП, комплектацию и тип устанавливаемого оборудования согласовать с филиалом ПАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети». Выполнить подъездные пути к ТП. Место установки ТП согласовать с землевладельцем.

10.2. Построить новую ЛЭП-10 кВ направлением от ближайшей опоры (номер опоры определить проектом) ВЛ-10 кВ фид. 374-02 (Л:ПС-2538) до проектируемой ТП (п. 10.1) Конфигурацию сети, марку, сечение и протяженность ЛЭП-10 кВ уточнить проектом. Трассу новой ЛЭП-10 кВ определить проектом и согласовать с землевладельцем.

10.3. Построить новую ЛЭП-10 кВ направлением от ближайшей опоры (номер опоры определить проектом) ВЛ-10 кВ фид. 374-11 (Л:ПС-2538) до проектируемой ТП (п. 10.1) Конфигурацию сети, марку, сечение и протяженность ЛЭП-10 кВ уточнить проектом. Трассу новой ЛЭП-10 кВ определить проектом и согласовать с землевладельцем.
Предусмотреть переход через автодорогу.

10.4. Выполнить реконструкцию ПС-374 «Янино» с увеличением трансформаторной мощности (мощность трансформаторов определить проектом). Реконструкция ПС-374 «Янино» выполняется в соответствии с проектом инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго».

10.5. Организовать учет электроэнергии в РУ-0,4 кВ новой ТП по п. 10.1.

11. **Мероприятия, выполняемые Заявителем:**

11.1. Подготовить для присоединения энергопринимающее устройство (электроустановку) соответствующее «Правилам устройства электроустановок», выполненное согласно проектной документации (за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной).

11.2.При разработке проекта планировки территории объекта предусмотреть:

11.2.1. Место под размещение новой ТП (п. 10.1), которая будет построена ПАО «Ленэнерго», с учетом свободного подъезда и доступа для обслуживания персоналом филиала ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС».

11.2.2. Зону для прокладки в дальнейшем ЛЭП 10-0,4 кВ сторонних потребителей.

11.3. Электроснабжение электроустановок заявителя предусмотреть от РУ-0,4 кВ новой ТП сооружаемой силами ПАО «Ленэнерго» по п.10.1., проложив необходимое количество ЛЭП- 0,4 кВ до энергопринимающих устройств заявителя. Марку и сечение магистралей определить проектом. Схему присоединения и порядок подключения согласовать с филиалом ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС».

11.4. На этапе проектирования согласовать однолинейную схему подключения объекта к сетям ПАО «Ленэнерго». В случае изменения количества точек подключения выполнить корректировку технических условий с разбивкой максимальной мощности по точкам подключения.

11.5. Требования к учету:

11.5.1. Требования к счетчикам электроэнергии

Счетчики электроэнергии должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений и иметь:

- Класс точности 2,0 и выше (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).
- Пломбы государственной поверки на вновь устанавливаемых трехфазных счетчиках с давностью не более 12 месяцев (ПУЭ 6 издание Глава 1.5.).

11.5.2. Требования к измерительным трансформаторам

Трансформаторы тока, применяются при максимальной мощности свыше 40 кВт, должны соответствовать ГОСТ 7746-2001, трансформаторы напряжения ГОСТ 1983-2001, применяются при классе напряжения электрических сетей свыше 1кВ. Измерительные трансформаторы должны иметь:

- Свидетельство об утверждении типа средств измерений, действующие свидетельства о поверке.
- Класс точности измерительных обмоток: трансформаторы тока 0,5S и выше, трансформаторы напряжения 0.5 и выше.
- Защиту от несанкционированного доступа выводов измерительных обмоток (обязательна для трансформаторов тока).

11.5.3. Требования к месту установки

Приборы учета подлежат установке на границах балансовой принадлежности объектов электроэнергетики смежных субъектов розничного рынка, при отсутствии технической возможности установки на границе балансовой принадлежности прибор учета подлежит установке в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности. При установке прибора учета не на границе балансовой принадлежности объем потребления электрической энергии подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).

11.5.4. Требования к монтажу

В соответствии с ПУЭ 6 и 7 издания, в том числе Глава 1.5., Глава 1.7., Раздел 3, Глава 7.1., все вводные автоматы, рубильники, предохранители, клеммные и переходные колодки, находящиеся до счетчиков, должны иметь техническую возможность для опломбирования. Шкаф учета при установке вне помещений должен иметь степень защиты IP 54 и выше. При установке прибора учета в РУ-0.4кВ трансформаторной подстанции все шины и механические соединения, находящиеся до измерительных трансформаторов тока, должны быть закрыты изоляционными панелями с возможностью их опломбирования.

11.5.5. Требования к устройству, обеспечивающему контроль величины максимальной мощности

Для контроля величины максимальной мощности предусмотреть установку вводного автоматического выключателя (80 А) с возможностью опломбировки.

11.5.6. Требования к автоматизации

Приборы учета, устройства передачи данных, программные средства, входящие в систему учета, должны обеспечивать возможность удаленного сбора и передачи результатов измерений смежным субъектам розничного рынка электроэнергии.

11.5.7. Требования к сдаче приборов учета в эксплуатацию

Согласовать проектную документацию, предусматривающую технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий с филиалом ПАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети». Заявители, подключаемые по III категории надежности, вправе в добровольном порядке представить в филиал ПАО «Ленэнерго» проектную документацию на подтверждение ее соответствия техническим условиям. После выполнения работ направить в филиал ПАО «Ленэнерго» заявку на оформление документов о выполнении технических условий на технологическое присоединение, в части учета электроэнергии (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.)

12. **Общие требования.**

12.1. Сетевой организацией осуществить осмотр (обследование) присоединяемых

электроустановок заявителя, с выдачей акта осмотра (обследования) энергопринимающих устройств заявителя.

12.2. Решить вопросы организации эксплуатации и балансовой принадлежности вновь сооружаемых электроустановок.

12.3. Сетевой организацией осуществить проверку выполнения Заявителем технических условий с последующим оформлением акта о выполнении Заявителем технических условий.

13. **Срок действия технических условий:**

13.1. Срок действия настоящих технических условий определяется Договором об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и составляет 2 (два) года со дня заключения Договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

13.2. Настоящие технические условия являются неотъемлемой частью Договора и вступают в силу с момента заключения Договора.

13.3. По истечении срока действия технических условий или изменении условий заявки Заявитель обязан продлить технические условия.

13.4. В случае расторжения Договора настоящие технические условия считаются недействительными с момента расторжения Договора.

Примечание:

1.Возможность выдачи мощности определяется по действующей загрузке центров питания ПС №374 «Янино» на дату выдачи акта об осуществлении технологического присоединения. При наличии ограничений на технологическое присоединение, которые могут привести к загрузке объектов электросетевого хозяйства с превышением значений, определенных техническими регламентами или иными обязательными требованиями, допускается присоединение в пределах величины мощности, не вызывающей ограничений в использовании мощности ранее присоединенных потребителей.

Директор по технологическому
присоединению
С.В. Прокофьева
Доверенность №202-16 от 22.04.2016 г.

М.П.

Исполняющий обязанности директора
Д.С. Седов

М.П.

**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ «ЛЕНЭНЕРГО»**

площадь Конституции, д. 1, Санкт-Петербург, 196247

тел.: 8 (800) 700-14-71, факс: 8 (812) 494-32-54, e-mail: office@lenenergo.ru, горячая линия: 8 (812) 494-31-71
ИНН/КПП 7803002209/781001001, ОКТМО 40375000, ОГРН 1027809170300, ОКВЭД 40.10.2, 40.10.3

_____ № _____

На № _____ от _____

Приложение №1
к Договору
№ *ОД-ПрЭС /24603–Э-16*
от 201 г

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям

филиал ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС»
Заявка № 16-24603 от 10.08.2016 г.
Заявитель: **Государственное казенное учреждение Ленинградской области «Управление автомобильных дорог Ленинградской области»**

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **ВРУ и РЩ 0,4 кВ** КНС-2 дождевого стока автомобильной дороги Санкт-Петербург - Колтуши вместе с узлом учета потребленной электроэнергии, в совокупности с питающей, распределительной и групповой сетями, которые Заявитель создаст от точки присоединения..
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **КНС-2 дождевого стока автомобильной дороги Санкт-Петербург - Колтуши**, расположенная по адресу: **Ленинградская область, Всеволожский район, автомобильная дорога Санкт-Петербург - Колтуши.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **48,5** кВт;
4. Категория надежности:
   4.1. Электроприемники 1-ой категории: отсутствует кВт;
   4.2. Электроприемники 2-ой категории: **48,5** кВт;
   4.3. Электроприемники 3-й категории: отсутствует кВт.

Схема внешнего электроснабжения на границе балансовой принадлежности между ПАО «Ленэнерго» и заявителем соответствует 2-й категории надежности.

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,4** кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающего устройства заявителя отсутствует.
7. Точка(и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения к электрической сети: **48,5** кВт - **на контактах присоединения ЛЭП-0,4 кВ заявителя в РУ-0,4кВ от проектируемой ТП I и II с.ш.**

Точка присоединения мощности является границей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электрических сетей между сетевой организацией и Заявителем.

7.1. Объект находится на расстоянии **менее 500** метров от сетей 0,4 кВ «ПрЭС».
8. Основной источник питания: **ПС 110 кВ №294 «Колтуши», ф. 294-04.**
9. Резервный источник питания: **ПС 330/220/110 кВ №01 «Восточная», ф. 01-01.**

10. **Мероприятия, выполняемые ПАО «Ленэнерго»:**

10.1. Установить и оборудовать новую ТП-6/0,4 кВ с устройством АВР-6 кВ двухстороннего действия на секционном выключателе, с установкой трансформаторов необходимой мощности. На стадии разработки проекта место установки ТП, комплектацию и тип устанавливаемого оборудования согласовать с филиалом ПАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети». Выполнить подъездные пути к ТП. Место установки ТП согласовать с землевладельцем.

10.2. Построить новую ЛЭП-6 кВ от ближайшей опоры (номер опоры определить проектом) ВЛ-6 Л2226-2939 фид. 294-04 до проектируемой ТП. Конфигурацию сети, марку, сечение и протяженность ЛЭП-6 кВ уточнить проектом. Трассу новой ЛЭП-6 кВ определить проектом и согласовать с землевладельцем.

10.3. Построить новую ЛЭП-6 кВ от ближайшей опоры (номер опоры определить проектом) ВЛ-6 Л2024-2939 фид. 01-01 до проектируемой ТП. Конфигурацию сети, марку, сечение и протяженность ЛЭП-6 кВ уточнить проектом. Трассу новой ЛЭП-6 кВ определить проектом и согласовать с землевладельцем.

10.4. Выполнить расчет пропускной способности питающего фидера, расчет уставок РЗиА, карту селективности защит. По результатам расчетов выполнить соответствующий объем работ.

10.5. Указание к проектированию

10.5.1. Разработать проектную и рабочую документацию и согласовать в установленном порядке.

10.5.2. Проектную и рабочую документацию выполнить в соответствии с требованиями действующих нормативно-технических документов. Состав проектной и рабочей документации определяется Постановлением Правительства № 87 от 16.02.08г. и ГОСТ Р 21.1101-2013 от 01.01.2014г.

11. **Мероприятия, выполняемые Заявителем:**

11.1. Подготовить для присоединения энергопринимающее устройство (электроустановку) соответствующее «Правилам устройства электроустановок», выполненное согласно проектной документации (за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной).

11.2. При разработке проекта планировки территории объекта предусмотреть:

- Место под размещение новой ТП (п. 10.1), которая будет построена ПАО «Ленэнерго», с учетом свободного подъезда и доступа для обслуживания персоналом филиала ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС».
- Зону для прокладки в дальнейшем ЛЭП 6-0,4 кВ сторонних потребителей.

11.3. Электроснабжение электроустановок заявителя предусмотреть в РУ-0,4 кВ новой ТП сооружаемой силами ПАО «Ленэнерго» по п.10.1., проложив необходимое количество ЛЭП- 0,4 кВ до энергопринимающих устройств заявителя. Марку и сечение магистралей определить проектом. Схему присоединения и порядок подключения согласовать с филиалом ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС».

11.4. На этапе проектирования согласовать однолинейную схему подключения объекта к сетям ПАО «Ленэнерго». В случае изменения количества точек подключения выполнить корректировку технических условий с разбивкой максимальной мощности по точкам подключения.

11.5. Требования к учету:

11.5.1. Требования к счетчикам электроэнергии

Счетчики электроэнергии должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений и иметь:

- Класс точности 2,0 и выше (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).

- Пломбы государственной поверки на вновь устанавливаемых трехфазных счетчиках с давностью не более 12 месяцев (ПУЭ 6 издание Глава 1.5.).

11.5.2. Требования к измерительным трансформаторам

Трансформаторы тока, применяются при максимальной мощности свыше 40 кВт, должны соответствовать ГОСТ 7746-2001, трансформаторы напряжения ГОСТ 1983-2001, применяются при классе напряжения электрических сетей свыше 1кВ. Измерительные трансформаторы должны иметь:

- Свидетельство об утверждении типа средств измерений, действующие свидетельства о поверке.
- Класс точности измерительных обмоток: трансформаторы тока 0,5S и выше, трансформаторы напряжения 0.5 и выше.
- Защиту от несанкционированного доступа выводов измерительных обмоток (обязательна для трансформаторов тока).

11.5.3. Требования к месту установки

Приборы учета подлежат установке на границах балансовой принадлежности объектов электроэнергетики смежных субъектов розничного рынка, при отсутствии технической возможности установки на границе балансовой принадлежности прибор учета подлежит установке в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности. При установке прибора учета не на границе балансовой принадлежности объем потребления электрической энергии подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).

11.5.4. Требования к монтажу

В соответствии с ПУЭ 6 и 7 издания, в том числе Глава 1.5., Глава 1.7., Раздел 3, Глава 7.1., все вводные автоматы, рубильники, предохранители, клеммные и переходные колодки, находящиеся до счетчиков, должны иметь техническую возможность для опломбирования. Шкаф учета при установке вне помещений должен иметь степень защиты IP 54 и выше. При установке прибора учета в РУ-0.4кВ трансформаторной подстанции все шины и механические соединения, находящиеся до измерительных трансформаторов тока, должны быть закрыты изоляционными панелями с возможностью их опломбирования.

11.5.5. Требования к устройству, обеспечивающему контроль величины максимальной мощности

Для контроля величины максимальной мощности предусмотреть установку вводного автоматического выключателя (80 А) с возможностью опломбировки.

11.5.6. Требования к автоматизации

Приборы учета, устройства передачи данных, программные средства, входящие в систему учета, должны обеспечивать возможность удаленного сбора и передачи результатов измерений смежным субъектам розничного рынка электроэнергии.

11.5.7. Требования к сдаче приборов учета в эксплуатацию

Согласовать проектную документацию, предусматривающую технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий с филиалом ПАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети». Заявители, подключаемые по III категории надежности, вправе в добровольном порядке представить в филиал ПАО «Ленэнерго» проектную документацию на подтверждение ее соответствия техническим условиям. После выполнения работ направить в филиал ПАО «Ленэнерго» заявку на оформление документов о выполнении технических условий на технологическое присоединение, в части учета электроэнергии (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).

12. **Общие требования:**

12.1. Сетевой организацией осуществить осмотр (обследование) присоединяемых электроустановок заявителя, с выдачей акта осмотра (обследования)

энергопринимающих устройств заявителя.

12.2. Решить вопросы организации эксплуатации и балансовой принадлежности вновь сооружаемых электроустановок.

12.3. Сетевой организацией осуществить проверку выполнения Заявителем технических условий с последующим оформлением акта о выполнении Заявителем технических условий.

13. **Срок действия технических условий:**

13.1. Срок действия настоящих технических условий определяется Договором об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и составляет 2 (два) года со дня заключения Договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

13.2. Настоящие технические условия являются неотъемлемой частью Договора и вступают в силу с момента заключения Договора.

13.3. По истечении срока действия технических условий или изменении условий заявки Заявитель обязан продлить технические условия.

13.4. В случае расторжения Договора настоящие технические условия считаются недействительными с момента расторжения Договора.

Примечание:

1. Возможность выдачи мощности определяется по действующей загрузке центра питания ПС № 294 «Колтуши» на дату выдачи акта об осуществлении технологического присоединения. При наличии ограничений на технологическое присоединение, которые могут привести к загрузке объектов электросетевого хозяйства с превышением значений, определенных техническими регламентами или иными обязательными требованиями, допускается присоединение в пределах величины мощности, не вызывающей ограничений в использовании мощности ранее присоединенных потребителей.

2. Возможность выдачи мощности определяется по действующей загрузке центра питания ПС № 01 «Восточная» на дату выдачи акта об осуществлении технологического присоединения. При наличии ограничений на технологическое присоединение, которые могут привести к загрузке объектов электросетевого хозяйства с превышением значений, определенных техническими регламентами или иными обязательными требованиями, допускается присоединение в пределах величины мощности, не вызывающей ограничений в использовании мощности ранее присоединенных потребителей.

Директор по технологическому
присоединению
С.В. Прокофьева
Доверенность № 202-16 от 22.04.2016 г.

М.П.

Исполняющий обязанности директора
Д.С. Седов

М.П.

**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ «ЛЕНЭНЕРГО»**

площадь Конституции, д. 1, Санкт-Петербург, 196247

тел.: 8 (800) 700-14-71, факс: 8 (812) 494-32-54, e-mail: office@lenenergo.ru, горячая линия: 8 (812) 494-31-71
ИНН/КПП 7803002209/781001001, ОКТМО 40375000, ОГРН 1027809170300, ОКВЭД 40.10.2, 40.10.3

_____ № _____
На № _____ от _____

Приложение №1
к Договору
№ ОД- /24610-Э-16
от 201 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

филиал ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС»

заявка № 16-24610 от 10.08.2016 г.

Заявитель: **Государственное казенное учреждение Ленинградской области «Управление автомобильных дорог Ленинградской области»**

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ВРУ и РЩ 0,4 кВ КНС-8 дождевого стока автомобильной дороги Санкт-Петербург - Колтуши вместе с узлом учета потребленной электроэнергии, в совокупности с питающей, распределительной и групповыми сетями, которые Заявитель создаст от точки присоединения.

2. Наименование и местонахождение объекта, в целях электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **КНС-8 дождевого стока автомобильной дороги Санкт-Петербург - Колтуши,** расположенная по адресу: **Ленинградская область, Всеволожский район, автомобильная дорога Санкт-Петербург - Колтуши.**

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **75,5** кВт

4. Категория надежности:
4.1. Электроприемники 1-ой категории: отсутствует кВт;
4.2. Электроприемники 2-ой категории: **75,5** кВт;
4.3. Электроприемники 3-й категории: отсутствует кВт.

Схема внешнего электроснабжения на границе балансовой принадлежности между ПАО «Ленэнерго» и заявителем соответствует 2-й категории надежности.

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,4** кВ
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающего устройства заявителя – отсутствует

7. Точка(и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения к электрической сети: **75,5 кВт – РУ-0,4 кВ новой ТП сооружаемой по п.10.1 I и II с.ш.**

Точка присоединения мощности является границей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электрических сетей между сетевой организацией и Заявителем.

7.1. Объект находится на расстоянии **менее 500** метров от сетей 0,4 кВ «ПрЭС».

8. Основной источник питания: **ПС 110 кВ №374 «Янино», ф. 374-02.**

9. Резервный источник питания: **ПС 110 кВ №374 «Янино», ф. 374-11**

10. **Мероприятия, выполняемые ПАО «Ленэнерго»:**

10.1. Установить и оборудовать новую ТП-10/0,4 кВ с устройством АВР-10 кВ двухстороннего действия на секционном выключателе, с установкой трансформаторов необходимой мощности. На стадии разработки проекта место установки ТП, комплектацию и тип устанавливаемого оборудования согласовать с филиалом ПАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети». Выполнить подъездные пути к ТП. Место установки ТП согласовать с землевладельцем.

10.2. Построить новую ЛЭП-10 кВ направлением от ближайшей опоры (номер опоры определить проектом) ВЛ-10 кВ фид. 374-02 (Л:ПС-2538) до проектируемой ТП (п. 10.1) Конфигурацию сети, марку, сечение и протяженность ЛЭП-10 кВ уточнить проектом. Трассу новой ЛЭП-10 кВ определить проектом и согласовать с землевладельцем.

10.3. Построить новую ЛЭП-10 кВ направлением от ближайшей опоры (номер опоры определить проектом) ВЛ-10 кВ фид. 374-11 (Л:ПС-2538) до проектируемой ТП (п. 10.1) Конфигурацию сети, марку, сечение и протяженность ЛЭП-10 кВ уточнить проектом. Трассу новой ЛЭП-10 кВ определить проектом и согласовать с землевладельцем.
Предусмотреть переход через автодорогу.

10.4. Выполнить реконструкцию ПС-374 «Янино» с увеличением трансформаторной мощности (мощность трансформаторов определить проектом). Реконструкция ПС-374 «Янино» выполняется в соответствии с проектом инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго».

10.5. Организовать учет электроэнергии в РУ-0,4 кВ новой ТП по п. 10.1.

11. **Мероприятия, выполняемые Заявителем:**

11.1. Подготовить для присоединения энергопринимающее устройство (электроустановку) соответствующее «Правилам устройства электроустановок», выполненное согласно проектной документации (за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной).

11.2.При разработке проекта планировки территории объекта предусмотреть:

11.2.1. Место под размещение новой ТП (п. 10.1), которая будет построена ПАО «Ленэнерго», с учетом свободного подъезда и доступа для обслуживания персоналом филиала ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС».

11.2.2. Зону для прокладки в дальнейшем ЛЭП 10-0,4 кВ сторонних потребителей.

11.3. Электроснабжение электроустановок заявителя предусмотреть от РУ-0,4 кВ новой ТП сооружаемой силами ПАО «Ленэнерго» по п.10.1., проложив необходимое количество ЛЭП- 0,4 кВ до энергопринимающих устройств заявителя. Марку и сечение магистралей определить проектом. Схему присоединения и порядок подключения согласовать с филиалом ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС».

11.4. На этапе проектирования согласовать однолинейную схему подключения объекта к сетям ПАО «Ленэнерго». В случае изменения количества точек подключения выполнить корректировку технических условий с разбивкой максимальной мощности по точкам подключения.

11.5. Требования к учету:

11.5.1. Требования к счетчикам электроэнергии

Счетчики электроэнергии должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений и иметь:

- Класс точности 2,0 и выше (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).
- Пломбы государственной поверки на вновь устанавливаемых трехфазных счетчиках с давностью не более 12 месяцев (ПУЭ 6 издание Глава 1.5.).

11.5.2. Требования к измерительным трансформаторам

Трансформаторы тока, применяются при максимальной мощности свыше 40 кВт, должны соответствовать ГОСТ 7746-2001, трансформаторы напряжения ГОСТ 1983-2001, применяются при классе напряжения электрических сетей свыше 1кВ. Измерительные трансформаторы должны иметь:

- Свидетельство об утверждении типа средств измерений, действующие свидетельства о поверке.
- Класс точности измерительных обмоток: трансформаторы тока 0,5S и выше, трансформаторы напряжения 0.5 и выше.
- Защиту от несанкционированного доступа выводов измерительных обмоток (обязательна для трансформаторов тока).

11.5.3. Требования к месту установки

Приборы учета подлежат установке на границах балансовой принадлежности объектов электроэнергетики смежных субъектов розничного рынка, при отсутствии технической возможности установки на границе балансовой принадлежности прибор учета подлежит установке в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности. При установке прибора учета не на границе балансовой принадлежности объем потребления электрической энергии подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).

11.5.4. Требования к монтажу

В соответствии с ПУЭ 6 и 7 издания, в том числе Глава 1.5., Глава 1.7., Раздел 3, Глава 7.1., все вводные автоматы, рубильники, предохранители, клеммные и переходные колодки, находящиеся до счетчиков, должны иметь техническую возможность для опломбирования. Шкаф учета при установке вне помещений должен иметь степень защиты IP 54 и выше. При установке прибора учета в РУ-0.4кВ трансформаторной подстанции все шины и механические соединения, находящиеся до измерительных трансформаторов тока, должны быть закрыты изоляционными панелями с возможностью их опломбирования.

11.5.5. Требования к устройству, обеспечивающему контроль величины максимальной мощности

Для контроля величины максимальной мощности предусмотреть установку вводного автоматического выключателя (50 А) с возможностью опломбировки.

11.5.6. Требования к автоматизации

Приборы учета, устройства передачи данных, программные средства, входящие в систему учета, должны обеспечивать возможность удаленного сбора и передачи результатов измерений смежным субъектам розничного рынка электроэнергии.

11.5.7. Требования к сдаче приборов учета в эксплуатацию

Согласовать проектную документацию, предусматривающую технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий с филиалом ПАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети». Заявители, подключаемые по III категории надежности, вправе в добровольном порядке представить в филиал ПАО «Ленэнерго» проектную документацию на подтверждение ее соответствия техническим условиям. После выполнения работ направить в филиал ПАО «Ленэнерго» заявку на оформление документов о выполнении технических условий на технологическое присоединение, в части учета электроэнергии (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.)

12. **Общие требования.**

12.1. Сетевой организацией осуществить осмотр (обследование) присоединяемых

электроустановок заявителя, с выдачей акта осмотра (обследования) энергопринимающих устройств заявителя.

12.2. Решить вопросы организации эксплуатации и балансовой принадлежности вновь сооружаемых электроустановок.

12.3. Сетевой организацией осуществить проверку выполнения Заявителем технических условий с последующим оформлением акта о выполнении Заявителем технических условий.

13. **Срок действия технических условий:**

13.1. Срок действия настоящих технических условий определяется Договором об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и составляет 2 (два) года со дня заключения Договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

13.2. Настоящие технические условия являются неотъемлемой частью Договора и вступают в силу с момента заключения Договора.

13.3. По истечении срока действия технических условий или изменении условий заявки Заявитель обязан продлить технические условия.

13.4. В случае расторжения Договора настоящие технические условия считаются недействительными с момента расторжения Договора.

Примечание:

1.Возможность выдачи мощности определяется по действующей загрузке центров питания ПС №374 «Янино» на дату выдачи акта об осуществлении технологического присоединения. При наличии ограничений на технологическое присоединение, которые могут привести к загрузке объектов электросетевого хозяйства с превышением значений, определенных техническими регламентами или иными обязательными требованиями, допускается присоединение в пределах величины мощности, не вызывающей ограничений в использовании мощности ранее присоединенных потребителей.

Директор по технологическому
присоединению
С.В. Прокофьева
Доверенность № 202-16 от 22.04.2016 г.

М.П.

Исполняющий обязанности директора
Д.С. Седов

М.П.

**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ «ЛЕНЭНЕРГО»**

площадь Конституции, д. 1, Санкт-Петербург, 196247

тел.: 8 (800) 700-14-71, факс: 8 (812) 494-32-54, e-mail: office@lenenergo.ru, горячая линия: 8 (812) 494-31-71
ИНН/КПП 7803002209/781001001, ОКТМО 40375000, ОГРН 1027809170300, ОКВЭД 40.10.2, 40.10.3

_____ № _____

На № _____ от _____

Приложение №1
к Договору
№ *ОД-ПрЭС /24599–Э -16*
от 201 г

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям

филиал ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС»
Заявка № 16-24599 от 10.08.2016 г.
Заявитель: **Государственное казенное учреждение Ленинградской области «Управление автомобильных дорог Ленинградской области»**

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **ВРУ и РЩ 0,4 кВ** КНС-1 дождевого стока автомобильной дороги Санкт-Петербург - Колтуши вместе с узлом учета потребленной электроэнергии, в совокупности с питающей, распределительной и групповой сетями, которые Заявитель создаст от точки присоединения..
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **КНС-1 дождевого стока автомобильной дороги Санкт-Петербург - Колтуши**, расположенная по адресу: **Ленинградская область, Всеволожский район, автомобильная дорога Санкт-Петербург - Колтуши.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **21,1** кВт;
4. Категория надежности:
4.1. Электроприемники **1**-ой категории: отсутствует кВт;
4.2. Электроприемники **2**-ой категории: **21,1** кВт;
4.3. Электроприемники **3**-й категории: отсутствует кВт.

Схема внешнего электроснабжения на границе балансовой принадлежности между ПАО «Ленэнерго» и заявителем соответствует 2-й категории надежности.

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,4** кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающего устройства заявителя отсутствует.
7. Точка(и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения к электрической сети: **21,1** кВт - **на контактах присоединения ЛЭП-0,4 кВ заявителя в РУ-0,4кВ от проектируемой ТП I и II с.ш.**

Точка присоединения мощности является границей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электрических сетей между сетевой организацией и Заявителем.

7.1. Объект находится на расстоянии **менее 500** метров от сетей 0,4 кВ «ПрЭС».
8. Основной источник питания: **ПС 110 кВ №294 «Колтуши», ф. 294-04.**
9. Резервный источник питания: **ПС 330/220/110 кВ №01 «Восточная», ф. 01-01.**

10. **Мероприятия, выполняемые ПАО «Ленэнерго»:**

10.1. Установить и оборудовать новую ТП-6/0,4 кВ с устройством АВР-6 кВ двухстороннего действия на секционном выключателе, с установкой трансформаторов необходимой мощности. На стадии разработки проекта место установки ТП, комплектацию и тип устанавливаемого оборудования согласовать с филиалом ПАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети». Выполнить подъездные пути к ТП. Место установки ТП согласовать с землевладельцем.

10.2. Построить новую ЛЭП-6 кВ от ближайшей опоры (номер опоры определить проектом) ВЛ-6 Л2226-2939 фид. 294-04 до проектируемой ТП. Конфигурацию сети, марку, сечение и протяженность ЛЭП-6 кВ уточнить проектом. Трассу новой ЛЭП-6 кВ определить проектом и согласовать с землевладельцем.

10.3. Построить новую ЛЭП-6 кВ от ближайшей опоры (номер опоры определить проектом) ВЛ-6 Л2024-2939 фид. 01-01 до проектируемой ТП. Конфигурацию сети, марку, сечение и протяженность ЛЭП-6 кВ уточнить проектом. Трассу новой ЛЭП-6 кВ определить проектом и согласовать с землевладельцем.

10.4. Выполнить расчет пропускной способности питающего фидера, расчет уставок РЗиА, карту селективности защит. По результатам расчетов выполнить соответствующий объем работ.

10.5. Указание к проектированию

10.5.1. Разработать проектную и рабочую документацию и согласовать в установленном порядке.

10.5.2. Проектную и рабочую документацию выполнить в соответствии с требованиями действующих нормативно-технических документов. Состав проектной и рабочей документации определяется Постановлением Правительства № 87 от 16.02.08г. и ГОСТ Р 21.1101-2013 от 01.01.2014г.

11. **Мероприятия, выполняемые Заявителем:**

11.1. Подготовить для присоединения энергопринимающее устройство (электроустановку) соответствующее «Правилам устройства электроустановок», выполненное согласно проектной документации (за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной).

11.2. При разработке проекта планировки территории объекта предусмотреть:

- Место под размещение новой ТП (п. 10.1), которая будет построена ПАО «Ленэнерго», с учетом свободного подъезда и доступа для обслуживания персоналом филиала ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС».
- Зону для прокладки в дальнейшем ЛЭП 6-0,4 кВ сторонних потребителей.

11.3. Электроснабжение электроустановок заявителя предусмотреть в РУ-0,4 кВ новой ТП сооружаемой силами ПАО «Ленэнерго» по п.10.1., проложив необходимое количество ЛЭП- 0,4 кВ до энергопринимающих устройств заявителя. Марку и сечение магистралей определить проектом. Схему присоединения и порядок подключения согласовать с филиалом ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС».

11.4. На этапе проектирования согласовать однолинейную схему подключения объекта к сетям ПАО «Ленэнерго». В случае изменения количества точек подключения выполнить корректировку технических условий с разбивкой максимальной мощности по точкам подключения.

11.5. Требования к учету:

11.5.1. Требования к счетчикам электроэнергии

Счетчики электроэнергии должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений и иметь:

- Класс точности 2,0 и выше (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).

- Пломбы государственной поверки на вновь устанавливаемых трехфазных счетчиках с давностью не более 12 месяцев (ПУЭ 6 издание Глава 1.5.).

11.5.2. Требования к измерительным трансформаторам

Трансформаторы тока, применяются при максимальной мощности свыше 40 кВт, должны соответствовать ГОСТ 7746-2001, трансформаторы напряжения ГОСТ 1983-2001, применяются при классе напряжения электрических сетей свыше 1кВ. Измерительные трансформаторы должны иметь:

- Свидетельство об утверждении типа средств измерений, действующие свидетельства о поверке.
- Класс точности измерительных обмоток: трансформаторы тока 0,5S и выше, трансформаторы напряжения 0.5 и выше.
- Защиту от несанкционированного доступа выводов измерительных обмоток (обязательна для трансформаторов тока).

11.5.3. Требования к месту установки

Приборы учета подлежат установке на границах балансовой принадлежности объектов электроэнергетики смежных субъектов розничного рынка, при отсутствии технической возможности установки на границе балансовой принадлежности прибор учета подлежит установке в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности. При установке прибора учета не на границе балансовой принадлежности объем потребления электрической энергии подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).

11.5.4. Требования к монтажу

В соответствии с ПУЭ 6 и 7 издания, в том числе Глава 1.5., Глава 1.7., Раздел 3, Глава 7.1., все вводные автоматы, рубильники, предохранители, клеммные и переходные колодки, находящиеся до счетчиков, должны иметь техническую возможность для опломбирования. Шкаф учета при установке вне помещений должен иметь степень защиты IP 54 и выше. При установке прибора учета в РУ-0.4кВ трансформаторной подстанции все шины и механические соединения, находящиеся до измерительных трансформаторов тока, должны быть закрыты изоляционными панелями с возможностью их опломбирования.

11.5.5. Требования к устройству, обеспечивающему контроль величины максимальной мощности

Для контроля величины максимальной мощности предусмотреть установку вводного автоматического выключателя (40 А) с возможностью опломбировки.

11.5.6. Требования к автоматизации

Приборы учета, устройства передачи данных, программные средства, входящие в систему учета, должны обеспечивать возможность удаленного сбора и передачи результатов измерений смежным субъектам розничного рынка электроэнергии.

11.5.7. Требования к сдаче приборов учета в эксплуатацию

Согласовать проектную документацию, предусматривающую технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий с филиалом ПАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети». Заявители, подключаемые по III категории надежности, вправе в добровольном порядке представить в филиал ПАО «Ленэнерго» проектную документацию на подтверждение ее соответствия техническим условиям. После выполнения работ направить в филиал ПАО «Ленэнерго» заявку на оформление документов о выполнении технических условий на технологическое присоединение, в части учета электроэнергии (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).

12. **Общие требования:**

12.1. Сетевой организацией осуществить осмотр (обследование) присоединяемых электроустановок заявителя, с выдачей акта осмотра (обследования)

энергопринимающих устройств заявителя.

12.2. Решить вопросы организации эксплуатации и балансовой принадлежности вновь сооружаемых электроустановок.

12.3. Сетевой организацией осуществить проверку выполнения Заявителем технических условий с последующим оформлением акта о выполнении Заявителем технических условий.

13. **Срок действия технических условий:**

13.1. Срок действия настоящих технических условий определяется Договором об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и составляет 2 (два) года со дня заключения Договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

13.2. Настоящие технические условия являются неотъемлемой частью Договора и вступают в силу с момента заключения Договора.

13.3. По истечении срока действия технических условий или изменении условий заявки Заявитель обязан продлить технические условия.

13.4. В случае расторжения Договора настоящие технические условия считаются недействительными с момента расторжения Договора.

Примечание:

1. Возможность выдачи мощности определяется по действующей загрузке центра питания ПС № 294 «Колтуши» на дату выдачи акта об осуществлении технологического присоединения. При наличии ограничений на технологическое присоединение, которые могут привести к загрузке объектов электросетевого хозяйства с превышением значений, определенных техническими регламентами или иными обязательными требованиями, допускается присоединение в пределах величины мощности, не вызывающей ограничений в использовании мощности ранее присоединенных потребителей.

2. Возможность выдачи мощности определяется по действующей загрузке центра питания ПС № 01 «Восточная» на дату выдачи акта об осуществлении технологического присоединения. При наличии ограничений на технологическое присоединение, которые могут привести к загрузке объектов электросетевого хозяйства с превышением значений, определенных техническими регламентами или иными обязательными требованиями, допускается присоединение в пределах величины мощности, не вызывающей ограничений в использовании мощности ранее присоединенных потребителей.

Директор по технологическому присоединению
С.В. Прокофьева
Доверенность № 202-16 от 22.04.2016 г.

М.П.

Исполняющий обязанности директора
Д.С. Седов

М.П.

**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ «ЛЕНЭНЕРГО»**

площадь Конституции, д. 1, Санкт-Петербург, 196247

тел.: 8 (800) 700-14-71, факс: 8 (812) 494-32-54, e-mail: office@lenenergo.ru, горячая линия: 8 (812) 494-31-71
ИНН/КПП 7803002209/781001001, ОКТМО 40375000, ОГРН 1027809170300, ОКВЭД 40.10.2, 40.10.3

_____ № _____
На № _____ от _____

Приложение №1
к Договору
№ ОД- /24607-Э-16
от 201 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

филиал ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС»

заявка № 16-24607 от 10.08.2016 г.

Заявитель: **Государственное казенное учреждение Ленинградской области «Управление автомобильных дорог Ленинградской области»**

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ВРУ и РЩ 0,4 кВ КНС-5 дождевого стока автомобильной дороги Санкт-Петербург - Колтуши вместе с узлом учета потребленной электроэнергии, в совокупности с питающей, распределительной и групповыми сетями, которые Заявитель создаст от точки присоединения.

2. Наименование и местонахождение объекта, в целях электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **КНС-5 дождевого стока автомобильной дороги Санкт-Петербург - Колтуши,** расположенная по адресу: **Ленинградская область, Всеволожский район, автомобильная дорога Санкт-Петербург - Колтуши.**

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **28,5** кВт

4. Категория надежности:
4.1. Электроприемники 1-ой категории: отсутствует кВт;
4.2. Электроприемники 2-ой категории: **28,5** кВт;
4.3. Электроприемники 3-й категории: отсутствует кВт.

Схема внешнего электроснабжения на границе балансовой принадлежности между ПАО «Ленэнерго» и заявителем соответствует 2-й категории надежности.

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,4** кВ

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающего устройства заявителя – отсутствует

7. Точка(и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения к электрической сети: **28,5 кВт – РУ-0,4 кВ новой ТП сооружаемой по п.10.1 I и II с.ш.**

Точка присоединения мощности является границей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электрических сетей между сетевой организацией и Заявителем.

7.1. Объект находится на расстоянии **менее 500** метров от сетей 0,4 кВ «ПрЭС».

8. Основной источник питания: **ПС 110 кВ №374 «Янино», ф. 374-02.**

9. Резервный источник питания: **ПС 110 кВ №374 «Янино», ф. 374-11**

10. **Мероприятия, выполняемые ПАО «Ленэнерго»:**

10.1. Установить и оборудовать новую ТП-10/0,4 кВ с устройством АВР-10 кВ двухстороннего действия на секционном выключателе, с установкой трансформаторов необходимой мощности. На стадии разработки проекта место установки ТП, комплектацию и тип устанавливаемого оборудования согласовать с филиалом ПАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети». Выполнить подъездные пути к ТП. Место установки ТП согласовать с землевладельцем.

10.2. Построить новую ЛЭП-10 кВ направлением от ближайшей опоры (номер опоры определить проектом) ВЛ-10 кВ фид. 374-02 (Л:ПС-2538) до проектируемой ТП (п. 10.1) Конфигурацию сети, марку, сечение и протяженность ЛЭП-10 кВ уточнить проектом. Трассу новой ЛЭП-10 кВ определить проектом и согласовать с землевладельцем.

10.3. Построить новую ЛЭП-10 кВ направлением от ближайшей опоры (номер опоры определить проектом) ВЛ-10 кВ фид. 374-11 (Л:ПС-2538) до проектируемой ТП (п. 10.1) Конфигурацию сети, марку, сечение и протяженность ЛЭП-10 кВ уточнить проектом. Трассу новой ЛЭП-10 кВ определить проектом и согласовать с землевладельцем. Предусмотреть переход через автодорогу.

10.4. Выполнить реконструкцию ПС-374 «Янино» с увеличением трансформаторной мощности (мощность трансформаторов определить проектом). Реконструкция ПС-374 «Янино» выполняется в соответствии с проектом инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго».

10.5. Организовать учет электроэнергии в РУ-0,4 кВ новой ТП по п. 10.1.

11. **Мероприятия, выполняемые Заявителем:**

11.1. Подготовить для присоединения энергопринимающее устройство (электроустановку) соответствующее «Правилам устройства электроустановок», выполненное согласно проектной документации (за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной).

11.2.При разработке проекта планировки территории объекта предусмотреть:

11.2.1. Место под размещение новой ТП (п. 10.1), которая будет построена ПАО «Ленэнерго», с учетом свободного подъезда и доступа для обслуживания персоналом филиала ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС».

11.2.2. Зону для прокладки в дальнейшем ЛЭП 10-0,4 кВ сторонних потребителей.

11.3. Электроснабжение электроустановок заявителя предусмотреть от РУ-0,4 кВ новой ТП сооружаемой силами ПАО «Ленэнерго» по п.10.1., проложив необходимое количество ЛЭП- 0,4 кВ до энергопринимающих устройств заявителя. Марку и сечение магистралей определить проектом. Схему присоединения и порядок подключения согласовать с филиалом ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС».

11.4. На этапе проектирования согласовать однолинейную схему подключения объекта к сетям ПАО «Ленэнерго». В случае изменения количества точек подключения выполнить корректировку технических условий с разбивкой максимальной мощности по точкам подключения.

11.5. Требования к учету:

11.5.1. Требования к счетчикам электроэнергии

Счетчики электроэнергии должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений и иметь:

- Класс точности 2,0 и выше (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).
- Пломбы государственной поверки на вновь устанавливаемых трехфазных счетчиках с давностью не более 12 месяцев (ПУЭ 6 издание Глава 1.5.).

11.5.2. Требования к измерительным трансформаторам

Трансформаторы тока, применяются при максимальной мощности свыше 40 кВт, должны соответствовать ГОСТ 7746-2001, трансформаторы напряжения ГОСТ 1983-2001, применяются при классе напряжения электрических сетей свыше 1кВ. Измерительные трансформаторы должны иметь:

- Свидетельство об утверждении типа средств измерений, действующие свидетельства о поверке.
- Класс точности измерительных обмоток: трансформаторы тока 0,5S и выше, трансформаторы напряжения 0.5 и выше.
- Защиту от несанкционированного доступа выводов измерительных обмоток (обязательна для трансформаторов тока).

11.5.3. Требования к месту установки

Приборы учета подлежат установке на границах балансовой принадлежности объектов электроэнергетики смежных субъектов розничного рынка, при отсутствии технической возможности установки на границе балансовой принадлежности прибор учета подлежит установке в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности. При установке прибора учета не на границе балансовой принадлежности объем потребления электрической энергии подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).

11.5.4. Требования к монтажу

В соответствии с ПУЭ 6 и 7 издания, в том числе Глава 1.5., Глава 1.7., Раздел 3, Глава 7.1., все вводные автоматы, рубильники, предохранители, клеммные и переходные колодки, находящиеся до счетчиков, должны иметь техническую возможность для опломбирования. Шкаф учета при установке вне помещений должен иметь степень защиты IP 54 и выше. При установке прибора учета в РУ-0.4кВ трансформаторной подстанции все шины и механические соединения, находящиеся до измерительных трансформаторов тока, должны быть закрыты изоляционными панелями с возможностью их опломбирования.

11.5.5. Требования к устройству, обеспечивающему контроль величины максимальной мощности

Для контроля величины максимальной мощности предусмотреть установку вводного автоматического выключателя (50 А) с возможностью опломбировки.

11.5.6. Требования к автоматизации

Приборы учета, устройства передачи данных, программные средства, входящие в систему учета, должны обеспечивать возможность удаленного сбора и передачи результатов измерений смежным субъектам розничного рынка электроэнергии.

11.5.7. Требования к сдаче приборов учета в эксплуатацию

Согласовать проектную документацию, предусматривающую технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий с филиалом ПАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети». Заявители, подключаемые по III категории надежности, вправе в добровольном порядке представить в филиал ПАО «Ленэнерго» проектную документацию на подтверждение ее соответствия техническим условиям. После выполнения работ направить в филиал ПАО «Ленэнерго» заявку на оформление документов о выполнении технических условий на технологическое присоединение, в части учета электроэнергии (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.)

12. **Общие требования.**

12.1. Сетевой организацией осуществить осмотр (обследование) присоединяемых

электроустановок заявителя, с выдачей акта осмотра (обследования) энергопринимающих устройств заявителя.

12.2. Решить вопросы организации эксплуатации и балансовой принадлежности вновь сооружаемых электроустановок.

12.3. Сетевой организацией осуществить проверку выполнения Заявителем технических условий с последующим оформлением акта о выполнении Заявителем технических условий.

13. **Срок действия технических условий:**

13.1. Срок действия настоящих технических условий определяется Договором об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и составляет 2 (два) года со дня заключения Договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

13.2. Настоящие технические условия являются неотъемлемой частью Договора и вступают в силу с момента заключения Договора.

13.3. По истечении срока действия технических условий или изменении условий заявки Заявитель обязан продлить технические условия.

13.4. В случае расторжения Договора настоящие технические условия считаются недействительными с момента расторжения Договора.

Примечание:

1.Возможность выдачи мощности определяется по действующей загрузке центров питания ПС №374 «Янино» на дату выдачи акта об осуществлении технологического присоединения. При наличии ограничений на технологическое присоединение, которые могут привести к загрузке объектов электросетевого хозяйства с превышением значений, определенных техническими регламентами или иными обязательными требованиями, допускается присоединение в пределах величины мощности, не вызывающей ограничений в использовании мощности ранее присоединенных потребителей.

Директор по технологическому присоединению
С.В. Прокофьева
Доверенность № 202-16 от 22.04.2016 г.

М.П.

Исполняющий обязанности директора
Д.С. Седов

М.П.

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ «ЛЕНЭНЕРГО»

площадь Конституции, д. 1, Санкт-Петербург, 196247

тел.: 8 (800) 700-14-71, факс: 8 (812) 494-32-54, e-mail: office@lenenergo.ru, горячая линия: 8 (812) 494-31-71

ИНН/КПП 7803002209/781001001, ОКТМО 40375000, ОГРН 1027809170300, ОКВЭД 40.10.2, 40.10.3

_____ № _____

На № _____ от _____

Приложение №1
к Договору
№ *ОД-ПрЭС /24605–Э-16*
от 201 г

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям

филиал ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС»
Заявка № 16-24605 от 10.08.2016 г.
Заявитель: **Государственное казенное учреждение Ленинградской области «Управление автомобильных дорог Ленинградской области»**

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **ВРУ и РЩ 0,4 кВ** КНС-4 дождевого стока автомобильной дороги Санкт-Петербург - Колтуши вместе с узлом учета потребленной электроэнергии, в совокупности с питающей, распределительной и групповой сетями, которые Заявитель создаст от точки присоединения..
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **КНС-4 дождевого стока автомобильной дороги Санкт-Петербург - Колтуши**, расположенная по адресу: **Ленинградская область, Всеволожский район, автомобильная дорога Санкт-Петербург - Колтуши.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **89,5** кВт;
4. Категория надежности:
4.1. Электроприемники **1**-ой категории: отсутствует кВт;
4.2. Электроприемники **2**-ой категории: **89,5** кВт;
4.3. Электроприемники **3**-й категории: отсутствует кВт.

Схема внешнего электроснабжения на границе балансовой принадлежности между ПАО «Ленэнерго» и заявителем соответствует 2-й категории надежности.

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,4** кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающего устройства заявителя отсутствует.
7. Точка(и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения к электрической сети: **89,5** кВт - **на контактах присоединения ЛЭП-0,4 кВ заявителя в РУ-0,4кВ от проектируемой ТП I и II с.ш.**

Точка присоединения мощности является границей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электрических сетей между сетевой организацией и Заявителем.

7.1. Объект находится на расстоянии **менее 500** метров от сетей 0,4 кВ «ПрЭС».
8. Основной источник питания: **ПС 110 кВ №294 «Колтуши», ф. 294-04.**
9. Резервный источник питания: **ПС 330/220/110 кВ №01 «Восточная», ф. 01-01.**

10. **Мероприятия, выполняемые ПАО «Ленэнерго»:**

10.1. Установить и оборудовать новую ТП-6/0,4 кВ с устройством АВР-6 кВ двухстороннего действия на секционном выключателе, с установкой трансформаторов необходимой мощности. На стадии разработки проекта место установки ТП, комплектацию и тип устанавливаемого оборудования согласовать с филиалом ПАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети». Выполнить подъездные пути к ТП. Место установки ТП согласовать с землевладельцем.

10.2. Построить новую ЛЭП-6 кВ от ближайшей опоры (номер опоры определить проектом) ВЛ-6 Л2226-2939 фид. 294-04 до проектируемой ТП. Конфигурацию сети, марку, сечение и протяженность ЛЭП-6 кВ уточнить проектом. Трассу новой ЛЭП-6 кВ определить проектом и согласовать с землевладельцем.

10.3. Построить новую ЛЭП-6 кВ от ближайшей опоры (номер опоры определить проектом) ВЛ-6 Л2024-2939 фид. 01-01 до проектируемой ТП. Конфигурацию сети, марку, сечение и протяженность ЛЭП-6 кВ уточнить проектом. Трассу новой ЛЭП-6 кВ определить проектом и согласовать с землевладельцем.

10.4. Выполнить расчет пропускной способности питающего фидера, расчет уставок РЗиА, карту селективности защит. По результатам расчетов выполнить соответствующий объем работ.

10.5. Указание к проектированию

10.5.1. Разработать проектную и рабочую документацию и согласовать в установленном порядке.

10.5.2. Проектную и рабочую документацию выполнить в соответствии с требованиями действующих нормативно-технических документов. Состав проектной и рабочей документации определяется Постановлением Правительства № 87 от 16.02.08г. и ГОСТ Р 21.1101-2013 от 01.01.2014г.

11. **Мероприятия, выполняемые Заявителем:**

11.1. Подготовить для присоединения энергопринимающее устройство (электроустановку) соответствующее «Правилам устройства электроустановок», выполненное согласно проектной документации (за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной).

11.2. При разработке проекта планировки территории объекта предусмотреть:

- Место под размещение новой ТП (п. 10.1), которая будет построена ПАО «Ленэнерго», с учетом свободного подъезда и доступа для обслуживания персоналом филиала ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС».
- Зону для прокладки в дальнейшем ЛЭП 6-0,4 кВ сторонних потребителей.

11.3. Электроснабжение электроустановок заявителя предусмотреть в РУ-0,4 кВ новой ТП сооружаемой силами ПАО «Ленэнерго» по п.10.1., проложив необходимое количество ЛЭП- 0,4 кВ до энергопринимающих устройств заявителя. Марку и сечение магистралей определить проектом. Схему присоединения и порядок подключения согласовать с филиалом ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС».

11.4. На этапе проектирования согласовать однолинейную схему подключения объекта к сетям ПАО «Ленэнерго». В случае изменения количества точек подключения выполнить корректировку технических условий с разбивкой максимальной мощности по точкам подключения.

11.5. Требования к учету:

11.5.1. Требования к счетчикам электроэнергии

Счетчики электроэнергии должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений и иметь:

- Класс точности 2,0 и выше (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).

- Пломбы государственной поверки на вновь устанавливаемых трехфазных счетчиках с давностью не более 12 месяцев (ПУЭ 6 издание Глава 1.5.).

11.5.2. Требования к измерительным трансформаторам

Трансформаторы тока, применяются при максимальной мощности свыше 40 кВт, должны соответствовать ГОСТ 7746-2001, трансформаторы напряжения ГОСТ 1983-2001, применяются при классе напряжения электрических сетей свыше 1кВ. Измерительные трансформаторы должны иметь:

- Свидетельство об утверждении типа средств измерений, действующие свидетельства о поверке.
- Класс точности измерительных обмоток: трансформаторы тока 0,5S и выше, трансформаторы напряжения 0.5 и выше.
- Защиту от несанкционированного доступа выводов измерительных обмоток (обязательна для трансформаторов тока).

11.5.3. Требования к месту установки

Приборы учета подлежат установке на границах балансовой принадлежности объектов электроэнергетики смежных субъектов розничного рынка, при отсутствии технической возможности установки на границе балансовой принадлежности прибор учета подлежит установке в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности. При установке прибора учета не на границе балансовой принадлежности объем потребления электрической энергии подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).

11.5.4. Требования к монтажу

В соответствии с ПУЭ 6 и 7 издания, в том числе Глава 1.5., Глава 1.7., Раздел 3, Глава 7.1., все вводные автоматы, рубильники, предохранители, клеммные и переходные колодки, находящиеся до счетчиков, должны иметь техническую возможность для опломбирования. Шкаф учета при установке вне помещений должен иметь степень защиты IP 54 и выше. При установке прибора учета в РУ-0.4кВ трансформаторной подстанции все шины и механические соединения, находящиеся до измерительных трансформаторов тока, должны быть закрыты изоляционными панелями с возможностью их опломбирования.

11.5.5. Требования к устройству, обеспечивающему контроль величины максимальной мощности

Для контроля величины максимальной мощности предусмотреть установку вводного автоматического выключателя (160 А) с возможностью опломбировки.

11.5.6. Требования к автоматизации

Приборы учета, устройства передачи данных, программные средства, входящие в систему учета, должны обеспечивать возможность удаленного сбора и передачи результатов измерений смежным субъектам розничного рынка электроэнергии.

11.5.7. Требования к сдаче приборов учета в эксплуатацию

Согласовать проектную документацию, предусматривающую технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий с филиалом ПАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети». Заявители, подключаемые по III категории надежности, вправе в добровольном порядке представить в филиал ПАО «Ленэнерго» проектную документацию на подтверждение ее соответствия техническим условиям. После выполнения работ направить в филиал ПАО «Ленэнерго» заявку на оформление документов о выполнении технических условий на технологическое присоединение, в части учета электроэнергии (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).

12. **Общие требования:**

12.1. Сетевой организацией осуществить осмотр (обследование) присоединяемых электроустановок заявителя, с выдачей акта осмотра (обследования)

энергопринимающих устройств заявителя.

12.2. Решить вопросы организации эксплуатации и балансовой принадлежности вновь сооружаемых электроустановок.

12.3. Сетевой организацией осуществить проверку выполнения Заявителем технических условий с последующим оформлением акта о выполнении Заявителем технических условий.

13. **Срок действия технических условий:**

13.1. Срок действия настоящих технических условий определяется Договором об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и составляет 2 (два) года со дня заключения Договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

13.2. Настоящие технические условия являются неотъемлемой частью Договора и вступают в силу с момента заключения Договора.

13.3. По истечении срока действия технических условий или изменении условий заявки Заявитель обязан продлить технические условия.

13.4. В случае расторжения Договора настоящие технические условия считаются недействительными с момента расторжения Договора.

Примечание:

1. Возможность выдачи мощности определяется по действующей загрузке центра питания ПС № 294 «Колтуши» на дату выдачи акта об осуществлении технологического присоединения. При наличии ограничений на технологическое присоединение, которые могут привести к загрузке объектов электросетевого хозяйства с превышением значений, определенных техническими регламентами или иными обязательными требованиями, допускается присоединение в пределах величины мощности, не вызывающей ограничений в использовании мощности ранее присоединенных потребителей.

2. Возможность выдачи мощности определяется по действующей загрузке центра питания ПС № 01 «Восточная» на дату выдачи акта об осуществлении технологического присоединения. При наличии ограничений на технологическое присоединение, которые могут привести к загрузке объектов электросетевого хозяйства с превышением значений, определенных техническими регламентами или иными обязательными требованиями, допускается присоединение в пределах величины мощности, не вызывающей ограничений в использовании мощности ранее присоединенных потребителей.

Директор по технологическому
присоединению
С.В. Прокофьева
Доверенность № 202-16 от 22.04.2016 г.

М.П.

Исполняющий обязанности директора
Д.С. Седов

М.П.

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ «ЛЕНЭНЕРГО»
площадь Конституции, д. 1, Санкт-Петербург, 196247
тел.: 8 (800) 700-14-71, факс: 8 (812) 494-32-54, e-mail: office@lenenergo.ru, горячая линия: 8 (812) 494-31-71
ИНН/КПП 7803002209/781001001, ОКТМО 40375000, ОГРН 1027809170300, ОКВЭД 40.10.2, 40.10.3

_____ № _____
На № _____ от _____

Приложение №1
к Договору
№ ОД- /24611-Э-16
от 201 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

филиал ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС»

заявка № 16-24611 от 10.08.2016 г.

Заявитель: **Государственное казенное учреждение Ленинградской области «Управление автомобильных дорог Ленинградской области»**

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ВРУ и РЩ 0,4 кВ КНС-9 дождевого стока автомобильной дороги Санкт-Петербург - Колтуши вместе с узлом учета потребленной электроэнергии, в совокупности с питающей, распределительной и групповыми сетями, которые Заявитель создаст от точки присоединения.

2. Наименование и местонахождение объекта, в целях электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **КНС-9 дождевого стока автомобильной дороги Санкт-Петербург - Колтуши,** расположенная по адресу: **Ленинградская область, Всеволожский район, автомобильная дорога Санкт-Петербург - Колтуши.**

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **14,5** кВт

4. Категория надежности:
4.1. Электроприемники 1-ой категории: отсутствует кВт;
4.2. Электроприемники 2-ой категории: **14,5** кВт;
4.3. Электроприемники 3-й категории: отсутствует кВт.

Схема внешнего электроснабжения на границе балансовой принадлежности между ПАО «Ленэнерго» и заявителем соответствует 2-й категории надежности.

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,4** кВ

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающего устройства заявителя – отсутствует

7. Точка(и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения к электрической сети: **14,5 кВт – РУ-0,4 кВ новой ТП сооружаемой по п.10.1 I и II с.ш.**

Точка присоединения мощности является границей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электрических сетей между сетевой организацией и Заявителем.

7.1. Объект находится на расстоянии менее 500 метров от сетей 0,4 кВ «ПрЭС».

8. Основной источник питания: **ПС 110 кВ №374 «Янино», ф. 374-02.**

9. Резервный источник питания: **ПС 110 кВ №374 «Янино», ф. 374-11**

10. **Мероприятия, выполняемые ПАО «Ленэнерго»:**

10.1. Установить и оборудовать новую ТП-10/0,4 кВ с устройством АВР-10 кВ двухстороннего действия на секционном выключателе, с установкой трансформаторов необходимой мощности. На стадии разработки проекта место установки ТП, комплектацию и тип устанавливаемого оборудования согласовать с филиалом ПАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети». Выполнить подъездные пути к ТП. Место установки ТП согласовать с землевладельцем.

10.2. Построить новую ЛЭП-10 кВ направлением от ближайшей опоры (номер опоры определить проектом) ВЛ-10 кВ фид. 374-02 (Л:ПС-2538) до проектируемой ТП (п. 10.1) Конфигурацию сети, марку, сечение и протяженность ЛЭП-10 кВ уточнить проектом. Трассу новой ЛЭП-10 кВ определить проектом и согласовать с землевладельцем.

10.3. Построить новую ЛЭП-10 кВ направлением от ближайшей опоры (номер опоры определить проектом) ВЛ-10 кВ фид. 374-11 (Л:ПС-2538) до проектируемой ТП (п. 10.1) Конфигурацию сети, марку, сечение и протяженность ЛЭП-10 кВ уточнить проектом. Трассу новой ЛЭП-10 кВ определить проектом и согласовать с землевладельцем. Предусмотреть переход через автодорогу.

10.4. Выполнить реконструкцию ПС-374 «Янино» с увеличением трансформаторной мощности (мощность трансформаторов определить проектом). Реконструкция ПС-374 «Янино» выполняются в соответствии с проектом инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго».

10.5. Организовать учет электроэнергии в РУ-0,4 кВ новой ТП по п. 10.1.

11. **Мероприятия, выполняемые Заявителем:**

11.1. Подготовить для присоединения энергопринимающее устройство (электроустановку) соответствующее «Правилам устройства электроустановок», выполненное согласно проектной документации (за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной).

11.2.При разработке проекта планировки территории объекта предусмотреть:

11.2.1. Место под размещение новой ТП (п. 10.1), которая будет построена ПАО «Ленэнерго», с учетом свободного подъезда и доступа для обслуживания персоналом филиала ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС».

11.2.2. Зону для прокладки в дальнейшем ЛЭП 10-0,4 кВ сторонних потребителей.

11.3. Электроснабжение электроустановок заявителя предусмотреть от РУ-0,4 кВ новой ТП сооружаемой силами ПАО «Ленэнерго» по п.10.1., проложив необходимое количество ЛЭП- 0,4 кВ до энергопринимающих устройств заявителя. Марку и сечение магистралей определить проектом. Схему присоединения и порядок подключения согласовать с филиалом ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС».

11.4. На этапе проектирования согласовать однолинейную схему подключения объекта к сетям ПАО «Ленэнерго». В случае изменения количества точек подключения выполнить корректировку технических условий с разбивкой максимальной мощности по точкам подключения.

11.5. Требования к учету:

11.5.1. Требования к счетчикам электроэнергии

Счетчики электроэнергии должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений и иметь:

- Класс точности 1,0 и выше (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).
- Пломбы государственной поверки на вновь устанавливаемых трехфазных счетчиках с давностью не более 12 месяцев, для однофазных не более 24 месяцев (ПУЭ 6 издание Глава 1.5.).

11.5.2. Требования к месту установки

Приборы учета подлежат установке на границах балансовой принадлежности объектов электроэнергетики смежных субъектов розничного рынка, при отсутствии технической возможности установки на границе балансовой принадлежности прибор учета подлежит установке в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности. При установке прибора учета не на границе балансовой принадлежности объем потребления электрической энергии подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).

11.5.3. Требования к монтажу

В соответствии с ПУЭ 6 и 7 издания, в том числе Глава 1.5., Глава 1.7., Раздел 3, Глава 7.1., все вводные автоматы, рубильники, предохранители, клеммные и переходные колодки, находящиеся до счетчиков, должны иметь техническую возможность для опломбирования. Шкаф учета при установке вне помещений должен иметь степень защиты IP 54 и выше.

11.5.4. Требования к устройству, обеспечивающему контроль величины максимальной мощности

Для контроля величины максимальной мощности предусмотреть установку вводного автоматического выключателя (25 А) с возможностью опломбировки.

11.5.5. Требования к автоматизации

Приборы учета, устройства передачи данных, программные средства, входящие в систему учета, должны обеспечивать возможность удаленного сбора и передачи результатов измерений смежным субъектам розничного рынка электроэнергии.

11.5.6. Требования к сдаче приборов учета в эксплуатацию

Согласовать проектную документацию, предусматривающую технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий с филиалом ПАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети». Заявители, подключаемые по III категории надежности, вправе в добровольном порядке представить в филиал ПАО «Ленэнерго» проектную документацию на подтверждение ее соответствия техническим условиям. После выполнения работ направить в ПАО «Ленэнерго» заявку на оформление документов о выполнении технических условий на технологическое присоединение, в части учета электроэнергии (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.)

12. **Общие требования.**

12.1. Сетевой организацией осуществить осмотр (обследование) присоединяемых электроустановок заявителя, с выдачей акта осмотра (обследования) энергопринимающих устройств заявителя.

12.2. Решить вопросы организации эксплуатации и балансовой принадлежности вновь сооружаемых электроустановок.

12.3. Сетевой организацией осуществить проверку выполнения Заявителем технических условий с последующим оформлением акта о выполнении Заявителем технических условий.

13. **Срок действия технических условий:**

13.1. Срок действия настоящих технических условий определяется Договором об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и составляет 2 (два) года со дня заключения Договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

13.2. Настоящие технические условия являются неотъемлемой частью Договора и

вступают в силу с момента заключения Договора.

13.3. По истечении срока действия технических условий или изменении условий заявки Заявитель обязан продлить технические условия.

13.4. В случае расторжения Договора настоящие технические условия считаются недействительными с момента расторжения Договора.

Примечание:

1.Возможность выдачи мощности определяется по действующей загрузке центров питания ПС №374 «Янино» на дату выдачи акта об осуществлении технологического присоединения. При наличии ограничений на технологическое присоединение, которые могут привести к загрузке объектов электросетевого хозяйства с превышением значений, определенных техническими регламентами или иными обязательными требованиями, допускается присоединение в пределах величины мощности, не вызывающей ограничений в использовании мощности ранее присоединенных потребителей.

Директор по технологическому присоединению
С.В. Прокофьева
Доверенность № 538-16 от 30.11.2016 г.

М.П.

Исполняющий обязанности директора
Д.С. Седов

М.П.

**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ «ЛЕНЭНЕРГО»**

площадь Конституции, д. 1, Санкт-Петербург, 196247

тел.: 8 (800) 700-14-71, факс: 8 (812) 494-32-54, e-mail: office@lenenergo.ru, горячая линия: 8 (812) 494-31-71
ИНН/КПП 7803002209/781001001, ОКТМО 40375000, ОГРН 1027809170300, ОКВЭД 40.10.2, 40.10.3

_____ № _____
На № _____ от _____

Приложение №1
к Договору
№ ОД- /24609-Э-16
от 201 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

филиал ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС»

заявка № 16-24609 от 10.08.2016 г.

Заявитель: **Государственное казенное учреждение Ленинградской области «Управление автомобильных дорог Ленинградской области»**

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ВРУ и РЩ 0,4 кВ КНС-7 дождевого стока автомобильной дороги Санкт-Петербург - Колтуши вместе с узлом учета потребленной электроэнергии, в совокупности с питающей, распределительной и групповыми сетями, которые Заявитель создаст от точки присоединения.

2. Наименование и местонахождение объекта, в целях электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **КНС-7 дождевого стока автомобильной дороги Санкт-Петербург - Колтуши,** расположенная по адресу: **Ленинградская область, Всеволожский район, автомобильная дорога Санкт-Петербург - Колтуши.**

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **75,5** кВт

4. Категория надежности:
4.1. Электроприемники 1-ой категории: отсутствует кВт;
4.2. Электроприемники 2-ой категории: **75,5** кВт;
4.3. Электроприемники 3-й категории: отсутствует кВт.

Схема внешнего электроснабжения на границе балансовой принадлежности между ПАО «Ленэнерго» и заявителем соответствует 2-й категории надежности.

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,4** кВ

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающего устройства заявителя – отсутствует

7. Точка(и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения к электрической сети: **75,5 кВт – РУ-0,4 кВ новой ТП сооружаемой по п.10.1 I и II с.ш.**

Точка присоединения мощности является границей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электрических сетей между сетевой организацией и Заявителем.

7.1. Объект находится на расстоянии **менее 500** метров от сетей 0,4 кВ «ПрЭС».

8. Основной источник питания: **ПС 110 кВ №374 «Янино», ф. 374-02.**

9. Резервный источник питания: **ПС 110 кВ №374 «Янино», ф. 374-11**

10. **Мероприятия, выполняемые ПАО «Ленэнерго»:**

10.1. Установить и оборудовать новую ТП-10/0,4 кВ с устройством АВР-10 кВ двухстороннего действия на секционном выключателе, с установкой трансформаторов необходимой мощности. На стадии разработки проекта место установки ТП, комплектацию и тип устанавливаемого оборудования согласовать с филиалом ПАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети». Выполнить подъездные пути к ТП. Место установки ТП согласовать с землевладельцем.

10.2. Построить новую ЛЭП-10 кВ направлением от ближайшей опоры (номер опоры определить проектом) ВЛ-10 кВ фид. 374-02 (Л:ПС-2538) до проектируемой ТП (п. 10.1) Конфигурацию сети, марку, сечение и протяженность ЛЭП-10 кВ уточнить проектом. Трассу новой ЛЭП-10 кВ определить проектом и согласовать с землевладельцем.

10.3. Построить новую ЛЭП-10 кВ направлением от ближайшей опоры (номер опоры определить проектом) ВЛ-10 кВ фид. 374-11 (Л:ПС-2538) до проектируемой ТП (п. 10.1) Конфигурацию сети, марку, сечение и протяженность ЛЭП-10 кВ уточнить проектом. Трассу новой ЛЭП-10 кВ определить проектом и согласовать с землевладельцем. Предусмотреть переход через автодорогу.

10.4. Выполнить реконструкцию ПС-374 «Янино» с увеличением трансформаторной мощности (мощность трансформаторов определить проектом). Реконструкция ПС-374 «Янино» выполняется в соответствии с проектом инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго».

10.5. Организовать учет электроэнергии в РУ-0,4 кВ новой ТП по п. 10.1.

11. **Мероприятия, выполняемые Заявителем:**

11.1. Подготовить для присоединения энергопринимающее устройство (электроустановку) соответствующее «Правилам устройства электроустановок», выполненное согласно проектной документации (за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной).

11.2.При разработке проекта планировки территории объекта предусмотреть:

11.2.1. Место под размещение новой ТП (п. 10.1), которая будет построена ПАО «Ленэнерго», с учетом свободного подъезда и доступа для обслуживания персоналом филиала ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС».

11.2.2. Зону для прокладки в дальнейшем ЛЭП 10-0,4 кВ сторонних потребителей.

11.3. Электроснабжение электроустановок заявителя предусмотреть от РУ-0,4 кВ новой ТП сооружаемой силами ПАО «Ленэнерго» по п.10.1., проложив необходимое количество ЛЭП- 0,4 кВ до энергопринимающих устройств заявителя. Марку и сечение магистралей определить проектом. Схему присоединения и порядок подключения согласовать с филиалом ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС».

11.4. На этапе проектирования согласовать однолинейную схему подключения объекта к сетям ПАО «Ленэнерго». В случае изменения количества точек подключения выполнить корректировку технических условий с разбивкой максимальной мощности по точкам подключения.

11.5. Требования к учету:

11.5.1. Требования к счетчикам электроэнергии

Счетчики электроэнергии должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений и иметь:

- Класс точности 2,0 и выше (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).
- Пломбы государственной поверки на вновь устанавливаемых трехфазных счетчиках с давностью не более 12 месяцев (ПУЭ 6 издание Глава 1.5.).

11.5.2. Требования к измерительным трансформаторам

Трансформаторы тока, применяются при максимальной мощности свыше 40 кВт, должны соответствовать ГОСТ 7746-2001, трансформаторы напряжения ГОСТ 1983-2001, применяются при классе напряжения электрических сетей свыше 1кВ. Измерительные трансформаторы должны иметь:

- Свидетельство об утверждении типа средств измерений, действующие свидетельства о поверке.
- Класс точности измерительных обмоток: трансформаторы тока 0,5S и выше, трансформаторы напряжения 0.5 и выше.
- Защиту от несанкционированного доступа выводов измерительных обмоток (обязательна для трансформаторов тока).

11.5.3. Требования к месту установки

Приборы учета подлежат установке на границах балансовой принадлежности объектов электроэнергетики смежных субъектов розничного рынка, при отсутствии технической возможности установки на границе балансовой принадлежности прибор учета подлежит установке в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности. При установке прибора учета не на границе балансовой принадлежности объем потребления электрической энергии подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).

11.5.4. Требования к монтажу

В соответствии с ПУЭ 6 и 7 издания, в том числе Глава 1.5., Глава 1.7., Раздел 3, Глава 7.1., все вводные автоматы, рубильники, предохранители, клеммные и переходные колодки, находящиеся до счетчиков, должны иметь техническую возможность для опломбирования. Шкаф учета при установке вне помещений должен иметь степень защиты IP 54 и выше. При установке прибора учета в РУ-0.4кВ трансформаторной подстанции все шины и механические соединения, находящиеся до измерительных трансформаторов тока, должны быть закрыты изоляционными панелями с возможностью их опломбирования.

11.5.5. Требования к устройству, обеспечивающему контроль величины максимальной мощности

Для контроля величины максимальной мощности предусмотреть установку вводного автоматического выключателя (125 А) с возможностью опломбировки.

11.5.6. Требования к автоматизации

Приборы учета, устройства передачи данных, программные средства, входящие в систему учета, должны обеспечивать возможность удаленного сбора и передачи результатов измерений смежным субъектам розничного рынка электроэнергии.

11.5.7. Требования к сдаче приборов учета в эксплуатацию

Согласовать проектную документацию, предусматривающую технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий с филиалом ПАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети». Заявители, подключаемые по III категории надежности, вправе в добровольном порядке представить в филиал ПАО «Ленэнерго» проектную документацию на подтверждение ее соответствия техническим условиям. После выполнения работ направить в филиал ПАО «Ленэнерго» заявку на оформление документов о выполнении технических условий на технологическое присоединение, в части учета электроэнергии (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.)

12. Общие требования.

12.1. Сетевой организацией осуществить осмотр (обследование) присоединяемых

электроустановок заявителя, с выдачей акта осмотра (обследования) энергопринимающих устройств заявителя.

12.2. Решить вопросы организации эксплуатации и балансовой принадлежности вновь сооружаемых электроустановок.

12.3. Сетевой организацией осуществить проверку выполнения Заявителем технических условий с последующим оформлением акта о выполнении Заявителем технических условий.

13. **Срок действия технических условий:**

13.1. Срок действия настоящих технических условий определяется Договором об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и составляет 2 (два) года со дня заключения Договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

13.2. Настоящие технические условия являются неотъемлемой частью Договора и вступают в силу с момента заключения Договора.

13.3. По истечении срока действия технических условий или изменении условий заявки Заявитель обязан продлить технические условия.

13.4. В случае расторжения Договора настоящие технические условия считаются недействительными с момента расторжения Договора.

Примечание:

Возможность выдачи мощности определяется по действующей загрузке центров питания ПС №374 «Янино» на дату выдачи акта об осуществлении технологического присоединения. При наличии ограничений на технологическое присоединение, которые могут привести к загрузке объектов электросетевого хозяйства с превышением значений, определенных техническими регламентами или иными обязательными требованиями, допускается присоединение в пределах величины мощности, не вызывающей ограничений в использовании мощности ранее присоединенных потребителей.

Директор по технологическому
присоединению
С.В. Прокофьева
Доверенность № 538-16 от 30.11.2016 г.

М.П.

Исполняющий обязанности директора
Д.С. Седов

М.П.

**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ «ЛЕНЭНЕРГО»**

площадь Конституции, д. 1, Санкт-Петербург, 196247

тел.: 8 (800) 700-14-71, факс: 8 (812) 494-32-54, e-mail: office@lenenergo.ru, горячая линия: 8 (812) 494-31-71
ИНН/КПП 7803002209/781001001, ОКТМО 40375000, ОГРН 1027809170300, ОКВЭД 40.10.2, 40.10.3

_____ № _____

На № _____ от _____

Приложение №1
к Договору
№ *ОД-ПрЭС /24604–Э-16*
от 201 г

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям

филиал ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС»
Заявка № 16-24604 от 10.08.2016 г.
Заявитель: **Государственное казенное учреждение Ленинградской области «Управление автомобильных дорог Ленинградской области»**

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **ВРУ и РЩ 0,4 кВ** КНС-3 дождевого стока автомобильной дороги Санкт-Петербург - Колтуши вместе с узлом учета потребленной электроэнергии, в совокупности с питающей, распределительной и групповой сетями, которые Заявитель создаст от точки присоединения..

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **КНС-3 дождевого стока автомобильной дороги Санкт-Петербург - Колтуши**, расположенная по адресу: **Ленинградская область, Всеволожский район, автомобильная дорога Санкт-Петербург - Колтуши.**

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **14,5** кВт;

4. Категория надежности:

4.1. Электроприемники **1**-ой категории: отсутствует кВт;

4.2. Электроприемники **2**-ой категории: **14,5** кВт;

4.3. Электроприемники **3**-й категории: отсутствует кВт.

Схема внешнего электроснабжения на границе балансовой принадлежности между ПАО «Ленэнерго» и заявителем соответствует 2-й категории надежности.

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,4** кВ.

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающего устройства заявителя отсутствует.

7. Точка(и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения к электрической сети: **14,5** кВт - **на контактах присоединения ЛЭП-0,4 кВ заявителя в РУ-0,4кВ от проектируемой ТП I и II с.ш.**
Точка присоединения мощности является границей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электрических сетей между сетевой организацией и Заявителем.

7.1. Объект находится на расстоянии **менее 500** метров от сетей 0,4 кВ «ПрЭС».

8. Основной источник питания: **ПС 110 кВ №294 «Колтуши», ф. 294-04.**

9. Резервный источник питания: **ПС 330/220/110 кВ №01 «Восточная», ф. 01-01.**

10. **Мероприятия, выполняемые ПАО «Ленэнерго»:**

10.1. Установить и оборудовать новую ТП-6/0,4 кВ с устройством АВР-6 кВ двухстороннего действия на секционном выключателе, с установкой трансформаторов необходимой мощности. На стадии разработки проекта место установки ТП, комплектацию и тип устанавливаемого оборудования согласовать с филиалом ПАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети». Выполнить подъездные пути к ТП. Место установки ТП согласовать с землевладельцем.

10.2. Построить новую ЛЭП-6 кВ от ближайшей опоры (номер опоры определить проектом) ВЛ-6 Л2226-2939 фид. 294-04 до проектируемой ТП. Конфигурацию сети, марку, сечение и протяженность ЛЭП-6 кВ уточнить проектом. Трассу новой ЛЭП-6 кВ определить проектом и согласовать с землевладельцем.

10.3. Построить новую ЛЭП-6 кВ от ближайшей опоры (номер опоры определить проектом) ВЛ-6 Л2024-2939 фид. 01-01 до проектируемой ТП. Конфигурацию сети, марку, сечение и протяженность ЛЭП-6 кВ уточнить проектом. Трассу новой ЛЭП-6 кВ определить проектом и согласовать с землевладельцем.

10.4. Выполнить расчет пропускной способности питающего фидера, расчет уставок РЗиА, карту селективности защит. По результатам расчетов выполнить соответствующий объем работ.

10.5. Указание к проектированию

10.5.1. Разработать проектную и рабочую документацию и согласовать в установленном порядке.

10.5.2. Проектную и рабочую документацию выполнить в соответствии с требованиями действующих нормативно-технических документов. Состав проектной и рабочей документации определяется Постановлением Правительства № 87 от 16.02.08г. и ГОСТ Р 21.1101-2013 от 01.01.2014г.

11. **Мероприятия, выполняемые Заявителем:**

11.1. Подготовить для присоединения энергопринимающее устройство (электроустановку) соответствующее «Правилам устройства электроустановок», выполненное согласно проектной документации (за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной).

11.2. При разработке проекта планировки территории объекта предусмотреть:

- Место под размещение новой ТП (п. 10.1), которая будет построена ПАО «Ленэнерго», с учетом свободного подъезда и доступа для обслуживания персоналом филиала ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС».
- Зону для прокладки в дальнейшем ЛЭП 6-0,4 кВ сторонних потребителей.

11.3. Электроснабжение электроустановок заявителя предусмотреть в РУ-0,4 кВ новой ТП сооружаемой силами ПАО «Ленэнерго» по п.10.1., проложив необходимое количество ЛЭП- 0,4 кВ до энергопринимающих устройств заявителя. Марку и сечение магистралей определить проектом. Схему присоединения и порядок подключения согласовать с филиалом ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС».

11.4. На этапе проектирования согласовать однолинейную схему подключения объекта к сетям ПАО «Ленэнерго». В случае изменения количества точек подключения выполнить корректировку технических условий с разбивкой максимальной мощности по точкам подключения.

11.5. Требования к учету:

11.5.1. Требования к счетчикам электроэнергии

Счетчики электроэнергии должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений и иметь:

- Класс точности 1,0 и выше (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).

- Пломбы государственной поверки на вновь устанавливаемых трехфазных счетчиках с давностью не более 12 месяцев, для однофазных не более 24 месяцев (ПУЭ 6 издание Глава 1.5.).

11.5.2. Требования к месту установки

Приборы учета подлежат установке на границах балансовой принадлежности объектов электроэнергетики смежных субъектов розничного рынка, при отсутствии технической возможности установки на границе балансовой принадлежности прибор учета подлежит установке в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности. При установке прибора учета не на границе балансовой принадлежности объем потребления электрической энергии подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).

11.5.3. Требования к монтажу

В соответствии с ПУЭ 6 и 7 издания, в том числе Глава 1.5., Глава 1.7., Раздел 3, Глава 7.1., все вводные автоматы, рубильники, предохранители, клеммные и переходные колодки, находящиеся до счетчиков, должны иметь техническую возможность для опломбирования. Шкаф учета при установке вне помещений должен иметь степень защиты IP 54 и выше.

11.5.4. Требования к устройству, обеспечивающему контроль величины максимальной мощности

Для контроля величины максимальной мощности предусмотреть установку вводного автоматического выключателя (25А) с возможностью опломбировки.

11.5.5. Требования к автоматизации

Приборы учета, устройства передачи данных, программные средства, входящие в систему учета, должны обеспечивать возможность удаленного сбора и передачи результатов измерений смежным субъектам розничного рынка электроэнергии.

11.5.6. Требования к сдаче приборов учета в эксплуатацию

Согласовать проектную документацию, предусматривающую технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий с филиалом ПАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети». Заявители, подключаемые по III категории надежности, вправе в добровольном порядке представить в филиал ПАО «Ленэнерго» проектную документацию на подтверждение ее соответствия техническим условиям. После выполнения работ направить в ПАО «Ленэнерго» заявку на оформление документов о выполнении технических условий на технологическое присоединение, в части учета электроэнергии (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).

12. **Общие требования:**

12.1. Сетевой организацией осуществить осмотр (обследование) присоединяемых электроустановок заявителя, с выдачей акта осмотра (обследования) энергопринимающих устройств заявителя.

12.2. Решить вопросы организации эксплуатации и балансовой принадлежности вновь сооружаемых электроустановок.

12.3. Сетевой организацией осуществить проверку выполнения Заявителем технических условий с последующим оформлением акта о выполнении Заявителем технических условий.

13. **Срок действия технических условий:**

13.1.Срок действия настоящих технических условий определяется Договором об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и составляет 2 (два) года со дня заключения Договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

13.2.Настоящие технические условия являются неотъемлемой частью Договора и

вступают в силу с момента заключения Договора.

13.3.По истечении срока действия технических условий или изменении условий заявки Заявитель обязан продлить технические условия.

13.4.В случае расторжения Договора настоящие технические условия считаются недействительными с момента расторжения Договора.

Примечание:

1.Возможность выдачи мощности определяется по действующей загрузке центра питания ПС № 294 «Колтуши» на дату выдачи акта об осуществлении технологического присоединения. При наличии ограничений на технологическое присоединение, которые могут привести к загрузке объектов электросетевого хозяйства с превышением значений, определенных техническими регламентами или иными обязательными требованиями, допускается присоединение в пределах величины мощности, не вызывающей ограничений в использовании мощности ранее присоединенных потребителей.

2.Возможность выдачи мощности определяется по действующей загрузке центра питания ПС № 01 «Восточная» на дату выдачи акта об осуществлении технологического присоединения. При наличии ограничений на технологическое присоединение, которые могут привести к загрузке объектов электросетевого хозяйства с превышением значений, определенных техническими регламентами или иными обязательными требованиями, допускается присоединение в пределах величины мощности, не вызывающей ограничений в использовании мощности ранее присоединенных потребителей.

Директор по технологическому
присоединению
С.В. Прокофьева
Доверенность № 538-16 от 30.11.2016 г.

М.П.

Исполняющий обязанности директора
Д.С. Седов

М.П.

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ «ЛЕНЭНЕРГО»
площадь Конституции, д. 1, Санкт-Петербург, 196247
тел.: 8 (800) 700-14-71, факс: 8 (812) 494-32-54, e-mail: office@lenenergo.ru, горячая линия: 8 (812) 494-31-71
ИНН/КПП 7803002209/781001001, ОКТМО 40375000, ОГРН 1027809170300, ОКВЭД 40.10.2, 40.10.3

_____ № _____
На № _____ от _____

Приложение №
к Договору
№ ОД- 19522-16 /24612-Э-16
от 201 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

ПАО «Ленэнерго»

заявка № 16-24612 от 10.08.2016 г.

Заявитель: **ГКУ Ленинградской области "Управление автомобильных дорог Ленинградской области" (ГКУ «Ленавтодор»)**

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ВРУ и РЩ 0,4 кВ КНС-10 дождевого стока автомобильной дороги Санкт-Петербург - Колтуши вместе с узлом учета потребленной электроэнергии, в совокупности с питающей, распределительной и групповыми сетями, которые Заявитель создаст от точки присоединения.

2. Наименование и местонахождение объекта, в целях электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **КНС-10 дождевого стока автомобильной дороги Санкт-Петербург - Колтуши,** расположенная по адресу: **Ленинградская область, Всеволожский район, автомобильная дорога Санкт-Петербург - Колтуши.**

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **162,5** кВт

4. Категория надежности:
4.1. Электроприемники 1-ой категории: отсутствует кВт;
4.2. Электроприемники 2-ой категории: **162,5** кВт;
4.3. Электроприемники 3-й категории: отсутствует кВт.
Схема внешнего электроснабжения на границе балансовой принадлежности между ПАО «Ленэнерго» и заявителем соответствует 2-й категории надежности.

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,4** кВ
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающего устройства заявителя – отсутствует

7. Точка(и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения к электрической сети: **162,5 кВт – РУ-0,4 кВ новой ТП сооружаемой по п.10.1 I и II с.ш.**

Точка присоединения мощности является границей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электрических сетей между сетевой организацией и Заявителем.

7.1. Объект находится на расстоянии менее **500** метров от сетей 0,4 кВ «ПрЭС».

8. Основной источник питания: **ПС 110 кВ №374 «Янино», ф. 374-15.**

9. Резервный источник питания: **ПС 110 кВ №374 «Янино», ф. 374-16**

10. **Мероприятия, выполняемые ПАО «Ленэнерго»:**

10.1. Установить и оборудовать новую ТП-10/0,4 кВ с устройством АВР-10 кВ двухстороннего действия на секционном выключателе, с установкой трансформаторов необходимой мощности. На стадии разработки проекта место установки ТП, комплектацию и тип устанавливаемого оборудования согласовать с филиалом ПАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети». Выполнить подъездные пути к ТП. Место установки ТП согласовать с землевладельцем.

10.2. Построить новую ЛЭП-10 кВ направлением от ближайшей опоры (номер опоры определить проектом) ВЛ-10 кВ фид. 374-15 (Л:ПС-ППр2039) до проектируемой ТП (п. 10.1) Конфигурацию сети, марку, сечение и протяженность ЛЭП-10 кВ уточнить проектом. Трассу новой ЛЭП-10 кВ определить проектом и согласовать с землевладельцем.

10.3. Построить новую ЛЭП-10 кВ направлением от ближайшей опоры (номер опоры определить проектом) ВЛ-10 кВ фид. 374-16 (Л:ПС-2571) до проектируемой ТП (п. 10.1) Конфигурацию сети, марку, сечение и протяженность ЛЭП-10 кВ уточнить проектом. Трассу новой ЛЭП-10 кВ определить проектом и согласовать с землевладельцем. Предусмотреть переход через автодорогу.

10.4. Выполнить реконструкцию ПС-374 «Янино» с увеличением трансформаторной мощности (мощность трансформаторов определить проектом). Реконструкция ПС-374 «Янино» выполняется в соответствии с проектом инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго».

10.5. Организовать учет электроэнергии в РУ-0,4 кВ новой ТП по п. 10.1.

11. **Мероприятия, выполняемые Заявителем:**

11.1. Подготовить для присоединения энергопринимающее устройство (электроустановку) соответствующее «Правилам устройства электроустановок», выполненное согласно проектной документации (за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной).

11.2.При разработке проекта планировки территории объекта предусмотреть:

11.2.1. Место под размещение новой ТП (п. 10.1), которая будет построена ПАО «Ленэнерго», с учетом свободного подъезда и доступа для обслуживания персоналом филиала ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС».

11.2.2. Зону для прокладки в дальнейшем ЛЭП 10-0,4 кВ сторонних потребителей.

11.3. Электроснабжение электроустановок заявителя предусмотреть от РУ-0,4 кВ новой ТП сооружаемой силами ПАО «Ленэнерго» по п.10.1., проложив необходимое количество ЛЭП- 0,4 кВ до энергопринимающих устройств заявителя. Марку и сечение магистралей определить проектом. Схему присоединения и порядок подключения согласовать с филиалом ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС».

11.4. На этапе проектирования согласовать однолинейную схему подключения объекта к сетям ПАО «Ленэнерго». В случае изменения количества точек подключения выполнить корректировку технических условий с разбивкой максимальной мощности по точкам подключения.

11.5. В проекте предусмотреть раздел «Компенсация реактивной мощности». В проекте определить необходимость выполнения мероприятий по компенсации реактивной мощности, обеспечивающих значение коэффициента реактивной мощности Заявителя (tg φ) в точке присоединения не выше 0,35, а также количество, параметры и точки установки необходимых регулирующих и компенсирующих устройств реактивной мощности.

Раздел «Обеспечение нормативных требований к качеству электроэнергии». В разделе определить комплекс технических мероприятий, в том числе установку фильтрокомпенсирующих устройств, исключающих ухудшение качества электроэнергии (по уровням высших гармоник, несимметрии и колебаниям напряжений) в энергорайоне вследствие подключения электроустановок Заявителя до уровней, соответствующих требованиям ГОСТ 32144-2013 во всех нормальных, а также наиболее вероятных ремонтных и послеаварийных режимах работы прилегающих сетей .

11.6. Требования к учету:

11.6.1. Требования к счетчикам электроэнергии

Счетчики электроэнергии должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений и иметь:

- Класс точности 1,0 и выше (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).
- Пломбы государственной поверки на вновь устанавливаемых трехфазных счетчиках с давностью не более 12 месяцев (ПУЭ 6 издание Глава 1.5.).

11.6.2. Требования к измерительным трансформаторам

Трансформаторы тока должны соответствовать ГОСТ 7746-2001, трансформаторы напряжения ГОСТ 1983-2001, применяются при классе напряжения электрических сетей свыше 1кВ. Измерительные трансформаторы должны иметь:

- Свидетельство об утверждении типа средств измерений, действующие свидетельства о поверке.
- Класс точности измерительных обмоток: трансформаторы тока 0,5S и выше, трансформаторы напряжения 0.5 и выше.
- Защиту от несанкционированного доступа выводов измерительных обмоток (обязательна для трансформаторов тока).

11.6.3. Требования к месту установки

Приборы учета подлежат установке на границах балансовой принадлежности объектов электроэнергетики смежных субъектов розничного рынка, при отсутствии технической возможности установки на границе балансовой принадлежности прибор учета подлежит установке в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности. При установке прибора учета не на границе балансовой принадлежности объем потребления электрической энергии подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).

11.6.4. Требования к монтажу

В соответствии с ПУЭ 6 и 7 издания, в том числе Глава 1.5., Глава 1.7., Раздел 3, Глава 7.1., все вводные автоматы, рубильники, предохранители, клеммные и переходные колодки, находящиеся до счетчиков, должны иметь техническую возможность для опломбирования. Шкаф учета при установке вне помещений должен иметь степень защиты IP 54 и выше. При установке прибора учета в РУ-0.4кВ трансформаторной подстанции все шины и механические соединения, находящиеся до измерительных трансформаторов тока, должны быть закрыты изоляционными панелями с возможностью их опломбирования.

11.6.5. Требования к устройству, обеспечивающему контроль величины максимальной мощности

Для контроля величины максимальной мощности предусмотреть установку вводного автоматического выключателя. Автоматический выключатель должен выбираться в соответствии с разрешенной мощностью.

11.6.6. Требования к автоматизации

Приборы учета, устройства передачи данных, программные средства, входящие в систему учета, должны обеспечивать возможность удаленного сбора и передачи результатов измерений смежным субъектам розничного рынка электроэнергии.

11.6.7. Требования к сдаче приборов учета в эксплуатацию
Согласовать проектную документацию, предусматривающую технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий с филиалом ПАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети». После выполнения работ направить в ПАО «Ленэнерго» заявку на оформление документов о выполнении технических условий на технологическое присоединение, в части учета электроэнергии (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).

12. **Общие требования.**

12.1. Сетевой организацией осуществить осмотр (обследование) присоединяемых электроустановок заявителя, с выдачей акта осмотра (обследования) энергопринимающих устройств заявителя.

12.2. Решить вопросы организации эксплуатации и балансовой принадлежности вновь сооружаемых электроустановок.

12.3. Сетевой организацией осуществить проверку выполнения Заявителем технических условий с последующим оформлением акта о выполнении Заявителем технических условий.

13. **Срок действия технических условий:**

13.1. Срок действия настоящих технических условий определяется Договором об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и составляет 2 (два) года со дня заключения Договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

13.2. Настоящие технические условия являются неотъемлемой частью Договора и вступают в силу с момента заключения Договора.

13.3. По истечении срока действия технических условий или изменении условий заявки Заявитель обязан продлить технические условия.

13.4. В случае расторжения Договора настоящие технические условия считаются недействительными с момента расторжения Договора.

Примечание:

1.Возможность выдачи мощности определяется по действующей загрузке центров питания ПС №374 «Янино» на дату выдачи акта об осуществлении технологического присоединения. При наличии ограничений на технологическое присоединение, которые могут привести к загрузке объектов электросетевого хозяйства с превышением значений, определенных техническими регламентами или иными обязательными требованиями, допускается присоединение в пределах величины мощности, не вызывающей ограничений в использовании мощности ранее присоединенных потребителей.

ПАО «Ленэнерго»

м.п.

Согласовано:

Директор филиала ПАО "Ленэнерго"
"Пригородные Электрические Сети"
Мещеряков Илья Михайлович

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ «ЛЕНЭНЕРГО»
площадь Конституции, д. 1, Санкт-Петербург, 196247
тел.: 8 (800) 700-14-71, факс: 8 (812) 494-32-54, e-mail: office@lenenergo.ru, горячая линия: 8 (812) 494-31-71
ИНН/КПП 7803002209/781001001, ОКТМО 40375000, ОГРН 1027809170300, ОКВЭД 40.10.2, 40.10.3

_____ № _____
На № _____ от _____

Приложение №1
к Договору
№ ОД-ПрЭС /33921-Э-16
от «____» _____201__г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

филиал ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС»
Заявка № 16-33921 от 29.10.2016 г.
Заявитель: **Государственное казенное учреждение Ленинградской области «Управление автомобильных дорог Ленинградской области» (ГКУ «Ленавтодор»)**

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **ВРУ и РЩ 0,4 кВ щита наружного освещения** вместе с узлом учета потребленной электроэнергии, в совокупности с питающей, распределительной и групповой сетями, которые Заявитель создаст от точки присоединения..
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **щит наружного освещения**, расположенный по адресу: **Ленинградская область, Всеволожский район, автомобильная дорога Санкт-Петербург-Колтуши, ПК 37**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **32,19** кВт;
4. Категория надежности:
   4.1. Электроприемники 1-ой категории: отсутствует кВт;
   4.2. Электроприемники 2-ой категории: отсутствует кВт;
   4.3. Электроприемники 3-й категории: **32,19** кВт.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,4** кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающего устройства заявителя **отсутствует.**
7. Точка(и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения к электрической сети: **32,19 кВт - на контактах присоединения ВЛИ-0,4 кВ заявителя в РУ-0,4 кВ ТП-2538.**
Точка присоединения мощности является границей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электрических сетей между сетевой организацией и Заявителем.
7.1. Объект находится на расстоянии менее **500** метров от сетей 0,4 кВ «ПрЭС».
8. Основной источник питания: ПС 110 кВ № 374 «Янино», ф. 374-02(11).
9. Резервный источник питания: **отсутствует**

10. **Мероприятия, выполняемые ПАО «Ленэнерго»:**

10.1. Разработать организационно-технические мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго».

11. **Мероприятия, выполняемые Заявителем:**

11.1. Подготовить для присоединения энергопринимающее устройство (электроустановку) соответствующее «Правилам устройства электроустановок», выполненное согласно проектной документации (за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной).

11.2. Электроснабжение электроустановок заявителя предусмотреть в РУ-0,4 кВ ТП-2538, проложив ЛЭП 0,4 кВ до энергопринимающих устройств Заявителя. Марку и сечение магистралей определить проектом. Схему присоединения и порядок подключения согласовать с Всеволожским РЭС филиала ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС».

11.3. Требования к учету:

11.3.1. Требования к счетчикам электроэнергии:

Счетчики электроэнергии должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений и иметь:

- Класс точности 2,0 и выше (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).
- Пломбы государственной поверки на вновь устанавливаемых трехфазных счетчиках с давностью не более 12 месяцев (ПУЭ 6 издание Глава 1.5.).

11.3.2. Требования к измерительным трансформаторам

Трансформаторы тока, применяются при максимальной мощности свыше 40 кВт, должны соответствовать ГОСТ 7746-2001, трансформаторы напряжения ГОСТ 1983-2001, применяются при классе напряжения электрических сетей свыше 1кВ. Измерительные трансформаторы должны иметь:

- Свидетельство об утверждении типа средств измерений, действующие свидетельства о поверке.
- Класс точности измерительных обмоток: трансформаторы тока 0,5S и выше, трансформаторы напряжения 0.5 и выше.
- Защиту от несанкционированного доступа выводов измерительных обмоток (обязательна для трансформаторов тока).

11.3.3. Требования к месту установки

Приборы учета подлежат установке на границах балансовой принадлежности объектов электроэнергетики смежных субъектов розничного рынка, при отсутствии технической возможности установки на границе балансовой принадлежности прибор учета подлежит установке в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности. При установке прибора учета не на границе балансовой принадлежности объем потребления электрической энергии подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).

11.3.4. Требования к монтажу

В соответствии с ПУЭ 6 и 7 издания, в том числе Глава 1.5., Глава 1.7., Раздел 3, Глава 7.1., все вводные автоматы, рубильники, предохранители, клеммные и переходные колодки, находящиеся до счетчиков, должны иметь техническую возможность для опломбирования. Шкаф учета при установке вне помещений должен иметь степень защиты IP 54 и выше. При установке прибора учета в РУ-0.4кВ трансформаторной подстанции все шины и механические соединения, находящиеся до измерительных трансформаторов тока, должны быть закрыты изоляционными панелями с возможностью их опломбирования.

11.3.5. Требования к устройству, обеспечивающему контроль величины максимальной мощности

Для контроля величины максимальной мощности предусмотреть установку вводного автоматического выключателя (160 А) с возможностью опломбировки.

11.3.6. Требования к автоматизации

Приборы учета, устройства передачи данных, программные средства, входящие в систему учета, должны обеспечивать возможность удаленного сбора и передачи результатов измерений смежным субъектам розничного рынка электроэнергии.

11.3.7. Требования к сдаче приборов учета в эксплуатацию

Согласовать проектную документацию, предусматривающую технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий с филиалом ПАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети». Заявители, подключаемые по III категории надежности, вправе в добровольном порядке представить в филиал ПАО «Ленэнерго» проектную документацию на подтверждение ее соответствия техническим условиям. После выполнения работ направить в филиал ПАО «Ленэнерго» заявку на оформление документов о выполнении технических условий на технологическое присоединение, в части учета электроэнергии (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).

12. **Общие требования:**

12.1. Сетевой организацией осуществить осмотр (обследование) присоединяемых электроустановок заявителя, с выдачей акта осмотра (обследования) энергопринимающих устройств заявителя.

12.2. Решить вопросы организации эксплуатации и балансовой принадлежности вновь сооружаемых электроустановок.

13. **Срок действия технических условий:**

13.1. Срок действия настоящих технических условий определяется Договором об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и составляет 2 (два) года со дня заключения Договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

13.2. Настоящие технические условия являются неотъемлемой частью Договора и вступают в силу с момента заключения Договора.

13.3. По истечении срока действия технических условий или изменении условий заявки Заявитель обязан продлить технические условия.

13.4. В случае расторжения Договора настоящие технические условия считаются недействительными с момента расторжения Договора.

ПАО «Ленэнерго

М.П.

Согласовано:
Директор филиала ПАО "Ленэнерго"
"Пригородные Электрические Сети"
Мещеряков Илья Михайлович

8-800-700-1471

**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ «ЛЕНЭНЕРГО»**

площадь Конституции, д. 1, Санкт-Петербург, 196247

тел.: 8 (800) 700-14-71, факс: 8 (812) 494-32-54, e-mail: office@lenenergo.ru, горячая линия: 8 (812) 494-31-71
ИНН/КПП 7803002209/781001001, ОКТМО 40375000, ОГРН 1027809170300, ОКВЭД 40.10.2, 40.10.3

_____ № _____
На № _____ от _____

Приложение №1
к Договору
№ ОД-ПрЭС /33931-Э-16
от «____»_____201__г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

филиал ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС»
Заявка № **16-33931 от 29.10.2016 г.**
Заявитель: **Государственное казенное учреждение Ленинградской области «Управление автомобильных дорог Ленинградской области» (ГКУ «Ленавтодор»)**

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **ВРУ и РЩ 0,4 кВ щита наружного освещения** вместе с узлом учета потребленной электроэнергии, в совокупности с питающей, распределительной и групповой сетями, которые Заявитель создаст от точки присоединения.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **щит наружного освещения**, расположенный по адресу: **Ленинградская область, Всеволожский район, п. Колтуши, ПК 62+60 правового направления автомобильной дороги «Санкт-Петербург-Колтуши» (ПКО +40 дороги на Новосергиевку).**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **19,67 кВт;**
4. Категория надежности:
   4.1. Электроприемники **1**-ой категории: отсутствует кВт;
   4.2. Электроприемники **2**-ой категории: отсутствует кВт;
   4.3. Электроприемники **3**-й категории: **19,67** кВт.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,4** кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающего устройства заявителя **отсутствует.**
7. Точка(и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения к электрической сети: **19,67** кВт - **на контактах присоединения ВЛИ-0,4 кВ заявителя в РУ-0,4 кВ ТП-7064.**
Точка присоединения мощности является границей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электрических сетей между сетевой организацией и Заявителем.
   7.1. Объект находится на расстоянии **менее 500** метров от сетей 0,4 кВ «ПрЭС».
8. Основной источник питания: ПС 110 кВ № 374 «Янино», ф. 374-10.
9. Резервный источник питания: отсутствует

10. **Мероприятия, выполняемые ПАО «Ленэнерго»:**

10.1. Разработать организационно-технические мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго».

11. **Мероприятия, выполняемые Заявителем:**

11.1. Подготовить для присоединения энергопринимающее устройство (электроустановку) соответствующее «Правилам устройства электроустановок», выполненное согласно проектной документации (за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной).

11.2. Электроснабжение электроустановок заявителя предусмотреть в РУ-0,4 кВ ТП-7064, проложив ЛЭП 0,4 кВ до энергопринимающих устройств Заявителя. Марку и сечение магистралей определить проектом. Схему присоединения и порядок подключения согласовать с Всеволожским РЭС филиала ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС».

11.3. Требования к учету:

11.3.1. Требования к счетчикам электроэнергии:

Счетчики электроэнергии должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений и иметь:

- Класс точности 2,0 и выше (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).
- Пломбы государственной поверки на вновь устанавливаемых трехфазных счетчиках с давностью не более 12 месяцев (ПУЭ 6 издание Глава 1.5.).

11.3.2. Требования к измерительным трансформаторам

Трансформаторы тока, применяются при максимальной мощности свыше 40 кВт, должны соответствовать ГОСТ 7746-2001, трансформаторы напряжения ГОСТ 1983-2001, применяются при классе напряжения электрических сетей свыше 1кВ. Измерительные трансформаторы должны иметь:

- Свидетельство об утверждении типа средств измерений, действующие свидетельства о поверке.
- Класс точности измерительных обмоток: трансформаторы тока 0,5S и выше, трансформаторы напряжения 0.5 и выше.
- Защиту от несанкционированного доступа выводов измерительных обмоток (обязательна для трансформаторов тока).

11.3.3. Требования к месту установки

Приборы учета подлежат установке на границах балансовой принадлежности объектов электроэнергетики смежных субъектов розничного рынка, при отсутствии технической возможности установки на границе балансовой принадлежности прибор учета подлежит установке в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности. При установке прибора учета не на границе балансовой принадлежности объем потребления электрической энергии подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).

11.3.4. Требования к монтажу

В соответствии с ПУЭ 6 и 7 издания, в том числе Глава 1.5., Глава 1.7., Раздел 3, Глава 7.1., все вводные автоматы, рубильники, предохранители, клеммные и переходные колодки, находящиеся до счетчиков, должны иметь техническую возможность для опломбирования. Шкаф учета при установке вне помещений должен иметь степень защиты IP 54 и выше. При установке прибора учета в РУ-0.4кВ трансформаторной подстанции все шины и механические соединения, находящиеся до измерительных трансформаторов тока, должны быть закрыты изоляционными панелями с возможностью их опломбирования.

11.3.5. Требования к устройству, обеспечивающему контроль величины максимальной мощности

Для контроля величины максимальной мощности предусмотреть установку вводного автоматического выключателя (32 А) с возможностью опломбировки.

11.3.6. Требования к автоматизации

Приборы учета, устройства передачи данных, программные средства, входящие в систему учета, должны обеспечивать возможность удаленного сбора и передачи результатов измерений смежным субъектам розничного рынка электроэнергии.

11.3.7. Требования к сдаче приборов учета в эксплуатацию

Согласовать проектную документацию, предусматривающую технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий с филиалом ПАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети». Заявители, подключаемые по III категории надежности, вправе в добровольном порядке представить в филиал ПАО «Ленэнерго» проектную документацию на подтверждение ее соответствия техническим условиям. После выполнения работ направить в филиал ПАО «Ленэнерго» заявку на оформление документов о выполнении технических условий на технологическое присоединение, в части учета электроэнергии (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).

12. **Общие требования:**

12.1. Сетевой организацией осуществить осмотр (обследование) присоединяемых электроустановок заявителя, с выдачей акта осмотра (обследования) энергопринимающих устройств заявителя.

12.2. Решить вопросы организации эксплуатации и балансовой принадлежности вновь сооружаемых электроустановок.

13. **Срок действия технических условий:**

13.1. Срок действия настоящих технических условий определяется Договором об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и составляет 2 (два) года со дня заключения Договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

13.2. Настоящие технические условия являются неотъемлемой частью Договора и вступают в силу с момента заключения Договора.

13.3. По истечении срока действия технических условий или изменении условий заявки Заявитель обязан продлить технические условия.

13.4. В случае расторжения Договора настоящие технические условия считаются недействительными с момента расторжения Договора.

Представитель ПАО «Ленэнерго»
О.А. Жаданова
Доверенность № 714-16 от 29.12.2016 г.

Исполняющий обязанности директора
Д.С. Седов

М.П.

ПРЕДСТАВИТЕЛЬ
ПАО ЛЕНЭНЕРГО
К.Н.ИЛЬИНА
ДОВ.№713-16 ОТ29.12.16

М.П.

8-800-700-1471

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ «ЛЕНЭНЕРГО»

площадь Конституции, д. 1, Санкт-Петербург, 196247

тел.: 8 (800) 700-14-71, факс: 8 (812) 494-32-54, e-mail: office@lenenergo.ru, горячая линия: 8 (812) 494-31-71
ИНН/КПП 7803002209/781001001, ОКТМО 40375000, ОГРН 1027809170300, ОКВЭД 40.10.2, 40.10.3

_____ № _____
На № _____ от _____

Приложение №1
к Договору
№ ОД-ПрЭС-22481/16 /33910-Э-16
от «30» 12 2016г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

филиал ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС»
Заявка № 16-33910 от 29.10.2016 г.
Заявитель: **Государственное казенное учреждение Ленинградской области «Управление автомобильных дорог Ленинградской области» (ГКУ «Ленавтодор»)**

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **ВРУ и РЩ 0,23 кВ светофорного объекта** вместе с узлом учета потребленной электроэнергии, в совокупности с питающей, распределительной и групповой сетями, которые Заявитель создаст от точки присоединения..
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **светофорный объект**, расположенный по адресу: **Ленинградская область, Всеволожский район, автомобильная дорога Санкт-Петербург-Колтуши, ПК 24.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 1 кВт;
4. Категория надежности:
   4.1. Электроприемники 1-ой категории: отсутствует кВт;
   4.2. Электроприемники 2-ой категории: отсутствует кВт;
   4.3. Электроприемники 3-й категории: 1 кВт.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,23 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающего устройства заявителя **отсутствует.**
7. Точка(и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения к электрической сети: 1 кВт - **на контактах присоединения ВЛИ-0,23 кВ заявителя в РУ-0,4 кВ ТП-7313.**
Точка присоединения мощности является границей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электрических сетей между сетевой организацией и Заявителем.
7.1. Объект находится на расстоянии **менее 500** метров от сетей 0,4 кВ «ПрЭС».
8. Основной источник питания: ПС 110 кВ № 294 «Колтуши», ф. 294-04.
9. Резервный источник питания: отсутствует
10. **Мероприятия, выполняемые ПАО «Ленэнерго»:**
10.1. Разработать организационно-технические мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго».

11. **Мероприятия, выполняемые Заявителем:**

11.1. Подготовить для присоединения энергопринимающее устройство (электроустановку) соответствующее «Правилам устройства электроустановок», выполненное согласно проектной документации (за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной).

11.2. Электроснабжение электроустановок заявителя предусмотреть в РУ-0,4 кВ ТП-7313, проложив ЛЭП 0,23 кВ до энергопринимающих устройств Заявителя. Марку и сечение магистралей определить проектом. Схему присоединения и порядок подключения согласовать с Всеволожским РЭС филиала ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС».

11.3. Требования к учету:

11.3.1. Требования к счетчикам электроэнергии:

Счетчики электроэнергии должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений и иметь:

- Класс точности 1,0 и выше (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).
- Пломбы государственной поверки на вновь устанавливаемых трехфазных счетчиках с давностью не более 12 месяцев, для однофазных не более 24 месяцев (ПУЭ 6 издание Глава 1.5.).

11.3.2. Требования к месту установки

Приборы учета подлежат установке на границах балансовой принадлежности объектов электроэнергетики смежных субъектов розничного рынка, при отсутствии технической возможности установки на границе балансовой принадлежности прибор учета подлежит установке в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности. При установке прибора учета не на границе балансовой принадлежности объем потребления электрической энергии подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).

11.3.3. Требования к монтажу

В соответствии с ПУЭ 6 и 7 издания, в том числе Глава 1.5., Глава 1.7., Раздел 3, Глава 7.1., все вводные автоматы, рубильники, предохранители, клеммные и переходные колодки, находящиеся до счетчиков, должны иметь техническую возможность для опломбирования. Шкаф учета при установке вне помещений должен иметь степень защиты IP 54 и выше.

11.3.4. Требования к устройству, обеспечивающему контроль величины максимальной мощности

Для контроля величины максимальной мощности предусмотреть установку вводного автоматического выключателя (6А) с возможностью опломбировки.

11.3.5. Требования к автоматизации

Приборы учета, устройства передачи данных, программные средства, входящие в систему учета, должны обеспечивать возможность удаленного сбора и передачи результатов измерений смежным субъектам розничного рынка электроэнергии.

11.3.6. Требования к сдаче приборов учета в эксплуатацию

Согласовать проектную документацию, предусматривающую технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий с филиалом ПАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети». Заявители, подключаемые по III категории надежности, вправе в добровольном порядке представить в филиал ПАО «Ленэнерго» проектную документацию на подтверждение ее соответствия техническим условиям. После выполнения работ направить в ПАО «Ленэнерго» заявку на оформление документов о выполнении технических условий на технологическое присоединение, в части учета электроэнергии (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).

12. **Общие требования:**

12.1. Сетевой организацией осуществить осмотр (обследование) присоединяемых электроустановок заявителя, с выдачей акта осмотра (обследования) энергопринимающих устройств заявителя.

12.2. Решить вопросы организации эксплуатации и балансовой принадлежности вновь сооружаемых электроустановок.

13. **Срок действия технических условий:**

13.1. Срок действия настоящих технических условий определяется Договором об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и составляет 2 (два) года со дня заключения Договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

13.2. Настоящие технические условия являются неотъемлемой частью Договора и вступают в силу с момента заключения Договора.

13.3. По истечении срока действия технических условий или изменении условий заявки Заявитель обязан продлить технические условия.

13.4. В случае расторжения Договора настоящие технические условия считаются недействительными с момента расторжения Договора.

ПАО «Ленэнерго»

_____

М.П.

Согласовано:
Директор филиала ПАО "Ленэнерго"
"Пригородные Электрические Сети"
Мещеряков Илья Михайлович

_____

8-800-700-1471

**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ «ЛЕНЭНЕРГО»**

площадь Конституции, д. 1, Санкт-Петербург, 196247

тел.: 8 (800) 700-14-71, факс: 8 (812) 494-32-54, e-mail: office@lenenergo.ru, горячая линия: 8 (812) 494-31-71
ИНН/КПП 7803002209/781001001, ОКТМО 40375000, ОГРН 1027809170300, ОКВЭД 40.10.2, 40.10.3

_____ № _____

На № _____ от _____

Приложение №1
к Договору
№ ОД-ПрЭС-2455/33922-Э-16
от «30» 12 2016 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

филиал ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС»

Заявка № 16-33922 от 29.10.2016 г.

Заявитель: **Государственное казенное учреждение Ленинградской области "Управление автомобильных дорог Ленинградской области"(ГКУ «Ленавтодор»)**

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **ВРУ и РЩ 0,4 кВ щита наружного освещения** вместе с узлом учета потребленной электроэнергии, в совокупности с питающей, распределительной и групповой сетями, которые Заявитель создаст от точки присоединения..

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **щит наружного освещения**, расположенный по адресу: **Ленинградская область, Всеволожский район, пос. Янино-1, автомобильная дорога Санкт-Петербург-Колтуши, ПК 14+60.**

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **27,39** кВт;

4. Категория надежности:

4.1. Электроприемники **1**-ой категории: отсутствует кВт;

4.2. Электроприемники **2**-ой категории: отсутствует кВт;

4.3. Электроприемники **3**-й категории: **27,39** кВт.

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,4** кВ.

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающего устройства заявителя **отсутствует.**

7. Точка(и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения к электрической сети: **27,39 кВт - на контактах присоединения ВЛИ-0,4 кВ заявителя в РУ-0,4 кВ ТП-2024.**

Точка присоединения мощности является границей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электрических сетей между сетевой организацией и Заявителем.

7.1. Объект находится на расстоянии **менее 500** метров от сетей 0,4 кВ «ПрЭС».

8. Основной источник питания: ПС 330/220/110 кВ № 01 «Восточная», ф. 01-01.

9. Резервный источник питания: отсутствует

10. **Мероприятия, выполняемые ПАО «Ленэнерго»:**

10.1. Разработать организационно-технические мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго».

11. **Мероприятия, выполняемые Заявителем:**

11.1. Подготовить для присоединения энергопринимающее устройство (электроустановку) соответствующее «Правилам устройства электроустановок», выполненное согласно проектной документации (за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной).

11.2. Электроснабжение электроустановок заявителя предусмотреть в РУ-0,4 кВ ТП-2024, проложив ЛЭП 0,4 кВ до энергопринимающих устройств Заявителя. Марку и сечение магистралей определить проектом. Схему присоединения и порядок подключения согласовать с Всеволожским РЭС филиала ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС».

11.3. Требования к учету:

11.3.1. Требования к счетчикам электроэнергии:

Счетчики электроэнергии должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений и иметь:

- Класс точности 2,0 и выше (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).
- Пломбы государственной поверки на вновь устанавливаемых трехфазных счетчиках с давностью не более 12 месяцев (ПУЭ 6 издание Глава 1.5.).

11.3.2. Требования к измерительным трансформаторам

Трансформаторы тока, применяются при максимальной мощности свыше 40 кВт, должны соответствовать ГОСТ 7746-2001, трансформаторы напряжения ГОСТ 1983-2001, применяются при классе напряжения электрических сетей свыше 1кВ. Измерительные трансформаторы должны иметь:

- Свидетельство об утверждении типа средств измерений, действующие свидетельства о поверке.
- Класс точности измерительных обмоток: трансформаторы тока 0,5S и выше, трансформаторы напряжения 0.5 и выше.
- Защиту от несанкционированного доступа выводов измерительных обмоток (обязательна для трансформаторов тока).

11.3.3. Требования к месту установки

Приборы учета подлежат установке на границах балансовой принадлежности объектов электроэнергетики смежных субъектов розничного рынка, при отсутствии технической возможности установки на границе балансовой принадлежности прибор учета подлежит установке в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности. При установке прибора учета не на границе балансовой принадлежности объем потребления электрической энергии подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).

11.3.4. Требования к монтажу

В соответствии с ПУЭ 6 и 7 издания, в том числе Глава 1.5., Глава 1.7., Раздел 3, Глава 7.1., все вводные автоматы, рубильники, предохранители, клеммные и переходные колодки, находящиеся до счетчиков, должны иметь техническую возможность для опломбирования. Шкаф учета при установке вне помещений должен иметь степень защиты IP 54 и выше. При установке прибора учета в РУ-0.4кВ трансформаторной подстанции все шины и механические соединения, находящиеся до измерительных трансформаторов тока, должны быть закрыты изоляционными панелями с возможностью их опломбирования.

11.3.5. Требования к устройству, обеспечивающему контроль величины максимальной мощности

Для контроля величины максимальной мощности предусмотреть установку вводного автоматического выключателя (50 А) с возможностью опломбировки.

11.3.6. Требования к автоматизации

Приборы учета, устройства передачи данных, программные средства, входящие в систему учета, должны обеспечивать возможность удаленного сбора и передачи результатов измерений смежным субъектам розничного рынка электроэнергии.

11.3.7. Требования к сдаче приборов учета в эксплуатацию

Согласовать проектную документацию, предусматривающую технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий с филиалом ПАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети». Заявители, подключаемые по III категории надежности, вправе в добровольном порядке представить в филиал ПАО «Ленэнерго» проектную документацию на подтверждение ее соответствия техническим условиям. После выполнения работ направить в филиал ПАО «Ленэнерго» заявку на оформление документов о выполнении технических условий на технологическое присоединение, в части учета электроэнергии (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).

12. **Общие требования:**

12.1. Сетевой организацией осуществить осмотр (обследование) присоединяемых электроустановок заявителя, с выдачей акта осмотра (обследования) энергопринимающих устройств заявителя.

12.2. Решить вопросы организации эксплуатации и балансовой принадлежности вновь сооружаемых электроустановок.

13. **Срок действия технических условий:**

13.1. Срок действия настоящих технических условий определяется Договором об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и составляет 2 (два) года со дня заключения Договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

13.2. Настоящие технические условия являются неотъемлемой частью Договора и вступают в силу с момента заключения Договора.

13.3. По истечении срока действия технических условий или изменении условий заявки Заявитель обязан продлить технические условия.

13.4. В случае расторжения Договора настоящие технические условия считаются недействительными с момента расторжения Договора.

ПАО «Ленэнерго»

М.П.

Публичное Акционерное Общество Энергетики и Электрификации «Ленэнерго» Для договоров технологического присоединения г. Санкт-Петербург

ПАО ЛЕНЭНЕРГО О.А.ЖАЛАНОВА по доверенности №527-14[illegible].12.2015

Согласовано:

Директор филиала ПАО "Ленэнерго"
"Пригородные Электрические Сети"
Мещеряков Илья Михайлович

8-800-700-1471

**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ «ЛЕНЭНЕРГО»**

площадь Конституции, д. 1, Санкт-Петербург, 196247

тел.: 8 (800) 700-14-71, факс: 8 (812) 494-32-54, e-mail: office@lenenergo.ru, горячая линия: 8 (812) 494-31-71
ИНН/КПП 7803002209/781001001, ОКТМО 40375000, ОГРН 1027809170300, ОКВЭД 40.10.2, 40.10.3

_____ № _____
На № _____ от _____

Приложение №1
к Договору
№ ОД-ПрЭС-2228 /33904-Э-16
от «30» 12 2016г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

филиал ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС»

Заявка № **16-33904 от 28.10.2016 г.**
Заявитель: **Государственное казенное учреждение Ленинградской области "Управление автомобильных дорог Ленинградской области"**
1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **ВРУ и РЩ 0,23 кВ светофорного объекта** вместе с узлом учета потребленной электроэнергии, в совокупности с питающей, распределительной и групповой сетями, которые Заявитель создаст от точки присоединения..
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **светофорный объект**, расположенный по адресу: **Ленинградская область, Всеволожский район, пос. Колтуши, автомобильная дорога Санкт-Петербург-Колтуши, ул. Верхняя.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **1 кВт;**

4. Категория надежности:
4.1. Электроприемники 1-ой категории: отсутствует кВт;
4.2. Электроприемники 2-ой категории: отсутствует кВт;
4.3. Электроприемники 3-й категории: 1 кВт.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,23** кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающего устройства заявителя **отсутствует.**
7. Точка(и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения к электрической сети: **1 кВт - на контактах присоединения ВЛИ-0,23 кВ заявителя к ВЛ-0,4 кВ Л-3(5) от ТП-2170 на ближайшей опоре.**
Точка присоединения мощности является границей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электрических сетей между сетевой организацией и Заявителем.
7.1. Объект находится на расстоянии **менее 500** метров от сетей 0,4 кВ «ПрЭС».
8. Основной источник питания: ПС 330/220/110 кВ № 01 «Восточная», ф. 01-05.

9. Резервный источник питания: отсутствует

10. **Мероприятия, выполняемые ПАО «Ленэнерго»:**

10.1. Разработать организационно-технические мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго».

11. **Мероприятия, выполняемые Заявителем:**

11.1. Подготовить для присоединения энергопринимающее устройство (электроустановку) соответствующее «Правилам устройства электроустановок», выполненное согласно проектной документации (за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной).

11.2. Электроснабжение электроустановок заявителя предусмотреть от ближайшей опоры Л-3(5) ТП-2170, проложив ЛЭП 0,23 кВ до энергопринимающих устройств Заявителя. Марку и сечение магистралей определить проектом. Схему присоединения и порядок подключения согласовать с Всеволожским РЭС филиала ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС».

11.3. Требования к учету:

11.3.1. Требования к счетчикам электроэнергии:

Счетчики электроэнергии должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений и иметь:

- Класс точности 1,0 и выше (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).
- Пломбы государственной поверки на вновь устанавливаемых трехфазных счетчиках с давностью не более 12 месяцев, для однофазных не более 24 месяцев (ПУЭ 6 издание Глава 1.5.).

11.3.2. Требования к месту установки

Приборы учета подлежат установке на границах балансовой принадлежности объектов электроэнергетики смежных субъектов розничного рынка, при отсутствии технической возможности установки на границе балансовой принадлежности прибор учета подлежит установке в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности. При установке прибора учета не на границе балансовой принадлежности объем потребления электрической энергии подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).

11.3.3. Требования к монтажу

В соответствии с ПУЭ 6 и 7 издания, в том числе Глава 1.5., Глава 1.7., Раздел 3, Глава 7.1., все вводные автоматы, рубильники, предохранители, клеммные и переходные колодки, находящиеся до счетчиков, должны иметь техническую возможность для опломбирования. Шкаф учета при установке вне помещений должен иметь степень защиты IP 54 и выше.

11.3.4. Требования к устройству, обеспечивающему контроль величины максимальной мощности

Для контроля величины максимальной мощности предусмотреть установку вводного автоматического выключателя (6А) с возможностью опломбировки.

11.3.5. Требования к автоматизации

Приборы учета, устройства передачи данных, программные средства, входящие в систему учета, должны обеспечивать возможность удаленного сбора и передачи результатов измерений смежным субъектам розничного рынка электроэнергии.

11.3.6. Требования к сдаче приборов учета в эксплуатацию

Согласовать проектную документацию, предусматривающую технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий с филиалом ПАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети». Заявители, подключаемые по III категории надежности, вправе в добровольном порядке представить в филиал ПАО «Ленэнерго» проектную документацию на подтверждение ее соответствия

техническим условиям. После выполнения работ направить в ПАО «Ленэнерго» заявку на оформление документов о выполнении технических условий на технологическое присоединение, в части учета электроэнергии (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).

12. **Общие требования:**

12.1. Сетевой организацией осуществить осмотр (обследование) присоединяемых электроустановок заявителя, с выдачей акта осмотра (обследования) энергопринимающих устройств заявителя.

12.2. Решить вопросы организации эксплуатации и балансовой принадлежности вновь сооружаемых электроустановок.

13. **Срок действия технических условий:**

13.1. Срок действия настоящих технических условий определяется Договором об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и составляет 2 (два) года со дня заключения Договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

13.2. Настоящие технические условия являются неотъемлемой частью Договора и вступают в силу с момента заключения Договора.

13.3. По истечении срока действия технических условий или изменении условий заявки Заявитель обязан продлить технические условия.

13.4. В случае расторжения Договора настоящие технические условия считаются недействительными с момента расторжения Договора.

ПАО «Ленэнерго»

М.П.

Согласовано:

Директор филиала ПАО "Ленэнерго"
"Пригородные Электрические Сети"
Мещеряков Илья Михайлович

8-800-700-1471

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ «ЛЕНЭНЕРГО»

площадь Конституции, д. 1, Санкт-Петербург, 196247

тел.: 8 (800) 700-14-71, факс: 8 (812) 494-32-54, e-mail: office@lenenergo.ru, горячая линия: 8 (812) 494-31-71

ИНН/КПП 7803002209/781001001, ОКТМО 40375000, ОГРН 1027809170300, ОКВЭД 40.10.2, 40.10.3

_____ № _____

На № _____ от _____

Приложение №1
к Договору
№ ОД-ПрЭС-2247/16/33907-Э-16
от «10» 12 2016 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

филиал ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС»

Заявка № 16-33907 от 29.10.2016 г.

Заявитель: **Государственное казенное учреждение Ленинградской области "Управление автомобильных дорог Ленинградской области" (ГКУ «Ленавтодор»)**

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **ВРУ и РЩ 0,23 кВ светофорного объекта** вместе с узлом учета потребленной электроэнергии, в совокупности с питающей, распределительной и групповой сетями, которые Заявитель создаст от точки присоединения..
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **светофорный объект**, расположенный по адресу: **Ленинградская область, Всеволожский район, пос. Янино-1, автомобильная дорога Санкт-Петербург-Колтуши, ПК 14.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **1 кВт;**
4. Категория надежности:
   4.1. Электроприемники 1-ой категории: отсутствует кВт;
   4.2. Электроприемники 2-ой категории: отсутствует кВт;
   4.3. Электроприемники 3-й категории: 1 кВт.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,23** кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающего устройства заявителя **отсутствует.**
7. Точка(и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения к электрической сети: **1 кВт - на контактах присоединения ВЛИ-0,23 кВ заявителя к ВЛ-0,4 кВ Л-8 от ТП-2157 на ближайшей опоре.**

Точка присоединения мощности является границей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электрических сетей между сетевой организацией и Заявителем.

7.1. Объект находится на расстоянии менее **500** метров от сетей 0,4 кВ «ПрЭС».

8. Основной источник питания: ПС 330/220/110 кВ № 01 «Восточная», ф. 01-01.
9. Резервный источник питания: отсутствует
10. **Мероприятия, выполняемые ПАО «Ленэнерго»:**

10.1. Разработать организационно-технические мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго».

11. **Мероприятия, выполняемые Заявителем:**

11.1. Подготовить для присоединения энергопринимающее устройство (электроустановку) соответствующее «Правилам устройства электроустановок», выполненное согласно проектной документации (за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной).

11.2. Электроснабжение электроустановок заявителя предусмотреть от ближайшей опоры Л-8 ТП-2157, проложив ЛЭП 0,23 кВ до энергопринимающих устройств Заявителя. Марку и сечение магистралей определить проектом. Схему присоединения и порядок подключения согласовать с Всеволожским РЭС филиала ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС».

11.3. Требования к учету:

11.3.1. Требования к счетчикам электроэнергии:

Счетчики электроэнергии должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений и иметь:

- Класс точности 1,0 и выше (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).
- Пломбы государственной поверки на вновь устанавливаемых трехфазных счетчиках с давностью не более 12 месяцев, для однофазных не более 24 месяцев (ПУЭ 6 издание Глава 1.5.).

11.3.2. Требования к месту установки

Приборы учета подлежат установке на границах балансовой принадлежности объектов электроэнергетики смежных субъектов розничного рынка, при отсутствии технической возможности установки на границе балансовой принадлежности прибор учета подлежит установке в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности. При установке прибора учета не на границе балансовой принадлежности объем потребления электрической энергии подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).

11.3.3. Требования к монтажу

В соответствии с ПУЭ 6 и 7 издания, в том числе Глава 1.5., Глава 1.7., Раздел 3, Глава 7.1., все вводные автоматы, рубильники, предохранители, клеммные и переходные колодки, находящиеся до счетчиков, должны иметь техническую возможность для опломбирования. Шкаф учета при установке вне помещений должен иметь степень защиты IP 54 и выше.

11.3.4. Требования к устройству, обеспечивающему контроль величины максимальной мощности

Для контроля величины максимальной мощности предусмотреть установку вводного автоматического выключателя (6А) с возможностью опломбировки.

11.3.5. Требования к автоматизации

Приборы учета, устройства передачи данных, программные средства, входящие в систему учета, должны обеспечивать возможность удаленного сбора и передачи результатов измерений смежным субъектам розничного рынка электроэнергии.

11.3.6. Требования к сдаче приборов учета в эксплуатацию

Согласовать проектную документацию, предусматривающую технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий с филиалом ПАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети». Заявители, подключаемые по III категории надежности, вправе в добровольном порядке представить в филиал ПАО «Ленэнерго» проектную документацию на подтверждение ее соответствия техническим условиям. После выполнения работ направить в ПАО «Ленэнерго» заявку на оформление документов о выполнении технических условий на технологическое присоединение, в части учета электроэнергии (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).

12. **Общие требования:**

12.1. Сетевой организацией осуществить осмотр (обследование) присоединяемых электроустановок заявителя, с выдачей акта осмотра (обследования) энергопринимающих устройств заявителя.

12.2. Решить вопросы организации эксплуатации и балансовой принадлежности вновь сооружаемых электроустановок.

13. **Срок действия технических условий:**

13.1. Срок действия настоящих технических условий определяется Договором об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и составляет 2 (два) года со дня заключения Договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

13.2. Настоящие технические условия являются неотъемлемой частью Договора и вступают в силу с момента заключения Договора.

13.3. По истечении срока действия технических условий или изменении условий заявки Заявитель обязан продлить технические условия.

13.4. В случае расторжения Договора настоящие технические условия считаются недействительными с момента расторжения Договора.

ПАО «Ленэнерго

М.П.

Согласовано:

Директор филиала ПАО "Ленэнерго"
"Пригородные Электрические Сети"
Мещеряков Илья Михайлович

8-800-700-1471

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ «ЛЕНЭНЕРГО»

площадь Конституции, д. 1, Санкт-Петербург, 196247

тел.: 8 (800) 700-14-71, факс: 8 (812) 494-32-54, e-mail: office@lenenergo.ru, горячая линия: 8 (812) 494-31-71
ИНН/КПП 7803002209/781001001, ОКТМО 40375000, ОГРН 1027809170300, ОКВЭД 40.10.2, 40.10.3

_____ № _____
На № _____ от _____

Приложение №1
к Договору
№ ОД-ПрЭС-22568/33916-Э-16
от «30» 12 2016 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

филиал ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС»

Заявка № 16-33916 от 29.10.2016 г.

Заявитель: **Государственное казенное учреждение Ленинградской области "Управление автомобильных дорог Ленинградской области"**

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **ВРУ и РЩ 0,23 кВ светофорного объекта** вместе с узлом учета потребленной электроэнергии, в совокупности с питающей, распределительной и групповой сетями, которые Заявитель создаст от точки присоединения..

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **светофорный объект**, расположенный по адресу: **Ленинградская область, Всеволожский район, автомобильная дорога Санкт-Петербург-Колтуши, ПК 41+77.**

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 1 кВт;

4. Категория надежности:
4.1. Электроприемники 1-ой категории: отсутствует кВт;
4.2. Электроприемники 2-ой категории: отсутствует кВт;
4.3. Электроприемники 3-й категории: 1 кВт.

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,23 кВ.

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающего устройства заявителя **отсутствует.**

7. Точка(и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения к электрической сети: 1 кВт - **на контактах присоединения ВЛИ-0,23 кВ заявителя в РУ-0,4 кВ ТП-2538.**
Точка присоединения мощности является границей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электрических сетей между сетевой организацией и Заявителем.

7.1. Объект находится на расстоянии **менее 500** метров от сетей 0,4 кВ «ПрЭС».

8. Основной источник питания: ПС 110 кВ № 374 «Янино», ф. 374-02(11).

9. Резервный источник питания: отсутствует

10. **Мероприятия, выполняемые ПАО «Ленэнерго»:**

10.1. Разработать организационно-технические мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго».

11. **Мероприятия, выполняемые Заявителем:**

11.1. Подготовить для присоединения энергопринимающее устройство (электроустановку) соответствующее «Правилам устройства электроустановок», выполненное согласно проектной документации (за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной).

11.2. Электроснабжение электроустановок заявителя предусмотреть в РУ-0,4 кВ ТП-2538, проложив ЛЭП 0,23 кВ до энергопринимающих устройств Заявителя. Марку и сечение магистралей определить проектом. Схему присоединения и порядок подключения согласовать с Всеволожским РЭС филиала ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС».

11.3. Требования к учету:

11.3.1. Требования к счетчикам электроэнергии:

Счетчики электроэнергии должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений и иметь:

- Класс точности 1,0 и выше (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).
- Пломбы государственной поверки на вновь устанавливаемых трехфазных счетчиках с давностью не более 12 месяцев, для однофазных не более 24 месяцев (ПУЭ 6 издание Глава 1.5.).

11.3.2. Требования к месту установки

Приборы учета подлежат установке на границах балансовой принадлежности объектов электроэнергетики смежных субъектов розничного рынка, при отсутствии технической возможности установки на границе балансовой принадлежности прибор учета подлежит установке в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности. При установке прибора учета не на границе балансовой принадлежности объем потребления электрической энергии подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).

11.3.3. Требования к монтажу

В соответствии с ПУЭ 6 и 7 издания, в том числе Глава 1.5., Глава 1.7., Раздел 3, Глава 7.1., все вводные автоматы, рубильники, предохранители, клеммные и переходные колодки, находящиеся до счетчиков, должны иметь техническую возможность для опломбирования. Шкаф учета при установке вне помещений должен иметь степень защиты IP 54 и выше.

11.3.4. Требования к устройству, обеспечивающему контроль величины максимальной мощности

Для контроля величины максимальной мощности предусмотреть установку вводного автоматического выключателя (6А) с возможностью опломбировки.

11.3.5. Требования к автоматизации

Приборы учета, устройства передачи данных, программные средства, входящие в систему учета, должны обеспечивать возможность удаленного сбора и передачи результатов измерений смежным субъектам розничного рынка электроэнергии.

11.3.6. Требования к сдаче приборов учета в эксплуатацию

Согласовать проектную документацию, предусматривающую технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий с филиалом ПАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети». Заявители, подключаемые по III категории надежности, вправе в добровольном порядке представить в филиал ПАО «Ленэнерго» проектную документацию на подтверждение ее соответствия

техническим условиям. После выполнения работ направить в ПАО «Ленэнерго» заявку на оформление документов о выполнении технических условий на технологическое присоединение, в части учета электроэнергии (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).

12. **Общие требования:**

12.1. Сетевой организацией осуществить осмотр (обследование) присоединяемых электроустановок заявителя, с выдачей акта осмотра (обследования) энергопринимающих устройств заявителя.

12.2. Решить вопросы организации эксплуатации и балансовой принадлежности вновь сооружаемых электроустановок.

13. **Срок действия технических условий:**

13.1. Срок действия настоящих технических условий определяется Договором об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и составляет 2 (два) года со дня заключения Договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

13.2. Настоящие технические условия являются неотъемлемой частью Договора и вступают в силу с момента заключения Договора.

13.3. По истечении срока действия технических условий или изменении условий заявки Заявитель обязан продлить технические условия.

13.4. В случае расторжения Договора настоящие технические условия считаются недействительными с момента расторжения Договора.

ПАО «Ленэнерго

М.П.

Согласовано:

Директор филиала ПАО "Ленэнерго"
"Пригородные Электрические Сети"
Мещеряков Илья Михайлович

8-800-700-1471

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ «ЛЕНЭНЕРГО»

площадь Конституции, д. 1, Санкт-Петербург, 196247

тел.: 8 (800) 700-14-71, факс: 8 (812) 494-32-54, e-mail: office@lenenergo.ru, горячая линия: 8 (812) 494-31-71
ИНН/КПП 7803002209/781001001, ОКТМО 40375000, ОГРН 1027809170300, ОКВЭД 40.10.2, 40.10.3

_____ № _____
На № _____ от _____

Приложение №1
к Договору
№ ОД-ПрЭС-2252-16/33913_Э-16
от «30» 12 2016г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

филиал ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС»

Заявка № 16-33913 от 29.10.2016 г.
Заявитель: **Государственное казенное учреждение Ленинградской области "Управление автомобильных дорог Ленинградской области" (ГКУ «Ленавтодор»)**
1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **ВРУ и РЩ 0,23 кВ светофорного объекта** вместе с узлом учета потребленной электроэнергии, в совокупности с питающей, распределительной и групповой сетями, которые Заявитель создаст от точки присоединения..
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **светофорный объект**, расположенный по адресу: **Ленинградская область, Всеволожский район, автомобильная дорога Санкт-Петербург-Колтуши, ПК 35.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 1 кВт;

4. Категория надежности:
4.1. Электроприемники 1-ой категории: отсутствует кВт;
4.2. Электроприемники 2-ой категории: отсутствует кВт;
4.3. Электроприемники 3-й категории: 1 кВт.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,23 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающего устройства заявителя **отсутствует.**
7. Точка(и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения к электрической сети: 1 кВт - **на контактах присоединения ВЛИ-0,23 кВ заявителя в РУ-0,4 кВ ТП-7313.**
Точка присоединения мощности является границей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электрических сетей между сетевой организацией и Заявителем.
7.1. Объект находится на расстоянии **менее 500** метров от сетей 0,4 кВ «ПрЭС».
8. Основной источник питания: ПС 110 кВ № 294 «Колтуши», ф. 294-04.

9. Резервный источник питания: отсутствует

10. **Мероприятия, выполняемые ПАО «Ленэнерго»:**

10.1. Разработать организационно-технические мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго».

11. **Мероприятия, выполняемые Заявителем:**

11.1. Подготовить для присоединения энергопринимающее устройство (электроустановку) соответствующее «Правилам устройства электроустановок», выполненное согласно проектной документации (за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной).

11.2. Электроснабжение электроустановок заявителя предусмотреть в РУ-0,4 кВ ТП-7313, проложив ЛЭП 0,23 кВ до энергопринимающих устройств Заявителя. Марку и сечение магистралей определить проектом. Схему присоединения и порядок подключения согласовать с Всеволожским РЭС филиала ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС».

11.3. Требования к учету:

11.3.1. Требования к счетчикам электроэнергии:

Счетчики электроэнергии должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений и иметь:

- Класс точности 1,0 и выше (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).
- Пломбы государственной поверки на вновь устанавливаемых трехфазных счетчиках с давностью не более 12 месяцев, для однофазных не более 24 месяцев (ПУЭ 6 издание Глава 1.5.).

11.3.2. Требования к месту установки

Приборы учета подлежат установке на границах балансовой принадлежности объектов электроэнергетики смежных субъектов розничного рынка, при отсутствии технической возможности установки на границе балансовой принадлежности прибор учета подлежит установке в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности. При установке прибора учета не на границе балансовой принадлежности объем потребления электрической энергии подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).

11.3.3. Требования к монтажу

В соответствии с ПУЭ 6 и 7 издания, в том числе Глава 1.5., Глава 1.7., Раздел 3, Глава 7.1., все вводные автоматы, рубильники, предохранители, клеммные и переходные колодки, находящиеся до счетчиков, должны иметь техническую возможность для опломбирования. Шкаф учета при установке вне помещений должен иметь степень защиты IP 54 и выше.

11.3.4. Требования к устройству, обеспечивающему контроль величины максимальной мощности

Для контроля величины максимальной мощности предусмотреть установку вводного автоматического выключателя (6А) с возможностью опломбировки.

11.3.5. Требования к автоматизации

Приборы учета, устройства передачи данных, программные средства, входящие в систему учета, должны обеспечивать возможность удаленного сбора и передачи результатов измерений смежным субъектам розничного рынка электроэнергии.

11.3.6. Требования к сдаче приборов учета в эксплуатацию

Согласовать проектную документацию, предусматривающую технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий с филиалом ПАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети». Заявители, подключаемые по III категории надежности, вправе в добровольном порядке представить в филиал ПАО «Ленэнерго» проектную документацию на подтверждение ее соответствия техническим условиям. После выполнения работ направить в ПАО «Ленэнерго» заявку на оформление документов о выполнении технических условий на технологическое присоединение, в части учета электроэнергии (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).

12. **Общие требования:**

12.1. Сетевой организацией осуществить осмотр (обследование) присоединяемых электроустановок заявителя, с выдачей акта осмотра (обследования) энергопринимающих устройств заявителя.

12.2. Решить вопросы организации эксплуатации и балансовой принадлежности вновь сооружаемых электроустановок.

13. **Срок действия технических условий:**

13.1. Срок действия настоящих технических условий определяется Договором об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и составляет 2 (два) года со дня заключения Договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

13.2. Настоящие технические условия являются неотъемлемой частью Договора и вступают в силу с момента заключения Договора.

13.3. По истечении срока действия технических условий или изменении условий заявки Заявитель обязан продлить технические условия.

13.4. В случае расторжения Договора настоящие технические условия считаются недействительными с момента расторжения Договора.

ПАО «Ленэнерго

М.П.

Согласовано:

Директор филиала ПАО "Ленэнерго"
"Пригородные Электрические Сети"
Мещеряков Илья Михайлович

8-800-700-1471

**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ «ЛЕНЭНЕРГО»**

площадь Конституции, д. 1, Санкт-Петербург, 196247

тел.: 8 (800) 700-14-71, факс: 8 (812) 494-32-54, e-mail: office@lenenergo.ru, горячая линия: 8 (812) 494-31-71
ИНН/КПП 7803002209/781001001, ОКТМО 40375000, ОГРН 1027809170300, ОКВЭД 40.10.2, 40.10.3

_____ № _____
На № _____ от _____

Приложение №1
к Договору
№ ОД-ПрЭС-2240-16/33917-Э-16
от «30» 12 2016 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

филиал ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС»
Заявка № 16-33917 от 29.10.2016 г.
Заявитель: **Государственное казенное учреждение Ленинградской области «Управление автомобильных дорог Ленинградской области» (ГКУ «Ленавтодор»)**

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **ВРУ и РЩ 0,23 кВ светофорного объекта** вместе с узлом учета потребленной электроэнергии, в совокупности с питающей, распределительной и групповой сетями, которые Заявитель создаст от точки присоединения..
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **светофорный объект**, расположенный по адресу: **Ленинградская область, Всеволожский район, автомобильная дорога Санкт-Петербург-Колтуши, ПК 54+14.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **1** кВт;
4. Категория надежности:
   4.1. Электроприемники **1**-ой категории: отсутствует кВт;
   4.2. Электроприемники **2**-ой категории: отсутствует кВт;
   4.3. Электроприемники **3**-й категории: **1** кВт.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,23** кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающего устройства заявителя **отсутствует.**
7. Точка(и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения к электрической сети: 1 кВт - **на контактах присоединения ВЛИ-0,23 кВ заявителя к ВЛ-0,4 кВ от ТП-2666 на ближайшей опоре.**
Точка присоединения мощности является границей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электрических сетей между сетевой организацией и Заявителем.
7.1. Объект находится на расстоянии **менее 500** метров от сетей 0,4 кВ «ПрЭС».
8. Основной источник питания: ПС 110 кВ № 374 «Янино», ф. 374-07.
9. Резервный источник питания: отсутствует
10. **Мероприятия, выполняемые ПАО «Ленэнерго»:**
10.1. Разработать организационно-технические мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго».

11. **Мероприятия, выполняемые Заявителем:**

11.1. Подготовить для присоединения энергопринимающее устройство (электроустановку) соответствующее «Правилам устройства электроустановок», выполненное согласно проектной документации (за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной).

11.2. Электроснабжение электроустановок заявителя предусмотреть от ближайшей опоры ТП-2666, проложив ЛЭП 0,23 кВ до энергопринимающих устройств Заявителя. Марку и сечение магистралей определить проектом. Схему присоединения и порядок подключения согласовать с Всеволожским РЭС филиала ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС».

11.3. Требования к учету:

11.3.1. Требования к счетчикам электроэнергии:

Счетчики электроэнергии должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений и иметь:

- Класс точности 1,0 и выше (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).
- Пломбы государственной поверки на вновь устанавливаемых трехфазных счетчиках с давностью не более 12 месяцев, для однофазных не более 24 месяцев (ПУЭ 6 издание Глава 1.5.).

11.3.2. Требования к месту установки

Приборы учета подлежат установке на границах балансовой принадлежности объектов электроэнергетики смежных субъектов розничного рынка, при отсутствии технической возможности установки на границе балансовой принадлежности прибор учета подлежит установке в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности. При установке прибора учета не на границе балансовой принадлежности объем потребления электрической энергии подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).

11.3.3. Требования к монтажу

В соответствии с ПУЭ 6 и 7 издания, в том числе Глава 1.5., Глава 1.7., Раздел 3, Глава 7.1., все вводные автоматы, рубильники, предохранители, клеммные и переходные колодки, находящиеся до счетчиков, должны иметь техническую возможность для опломбирования. Шкаф учета при установке вне помещений должен иметь степень защиты IP 54 и выше.

11.3.4. Требования к устройству, обеспечивающему контроль величины максимальной мощности

Для контроля величины максимальной мощности предусмотреть установку вводного автоматического выключателя (6А) с возможностью опломбировки.

11.3.5. Требования к автоматизации

Приборы учета, устройства передачи данных, программные средства, входящие в систему учета, должны обеспечивать возможность удаленного сбора и передачи результатов измерений смежным субъектам розничного рынка электроэнергии.

11.3.6. Требования к сдаче приборов учета в эксплуатацию

Согласовать проектную документацию, предусматривающую технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий с филиалом ПАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети». Заявители, подключаемые по III категории надежности, вправе в добровольном порядке представить в филиал ПАО «Ленэнерго» проектную документацию на подтверждение ее соответствия техническим условиям. После выполнения работ направить в ПАО «Ленэнерго» заявку на оформление документов о выполнении технических условий на технологическое присоединение, в части учета электроэнергии (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).

12. **Общие требования:**

12.1. Сетевой организацией осуществить осмотр (обследование) присоединяемых электроустановок заявителя, с выдачей акта осмотра (обследования) энергопринимающих устройств заявителя.

12.2. Решить вопросы организации эксплуатации и балансовой принадлежности вновь сооружаемых электроустановок.

13. **Срок действия технических условий:**

13.1. Срок действия настоящих технических условий определяется Договором об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и составляет 2 (два) года со дня заключения Договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

13.2. Настоящие технические условия являются неотъемлемой частью Договора и вступают в силу с момента заключения Договора.

13.3. По истечении срока действия технических условий или изменении условий заявки Заявитель обязан продлить технические условия.

13.4. В случае расторжения Договора настоящие технические условия считаются недействительными с момента расторжения Договора.

ПАО «Ленэнерго

М.П.

Согласовано:
Директор филиала ПАО "Ленэнерго"
"Пригородные Электрические Сети"
Мещеряков Илья Михайлович

8-800-700-1471

**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ «ЛЕНЭНЕРГО»**

площадь Конституции, д. 1, Санкт-Петербург, 196247

тел.: 8 (800) 700-14-71, факс: 8 (812) 494-32-54, e-mail: office@lenenergo.ru, горячая линия: 8 (812) 494-31-71
ИНН/КПП 7803002209/781001001, ОКТМО 40375000, ОГРН 1027809170300, ОКВЭД 40.10.2, 40.10.3

_____ № _____
На № _____ от _____

Приложение №1
к Договору
№ ОД-ПрЭС-22551-/33926-Э-16
от «30» 12 2016 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

филиал ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС»

Заявка № 16-33926 от 29.10.2016 г.
Заявитель: **Государственное казенное учреждение Ленинградской области "Управление автомобильных дорог Ленинградской области"**
1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **ВРУ и РЩ 0,4 кВ щита наружного освещения** вместе с узлом учета потребленной электроэнергии, в совокупности с питающей, распределительной и групповой сетями, которые Заявитель создаст от точки присоединения..
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **щит наружного освещения**, расположенный по адресу: **Ленинградская область, Всеволожский район, пос. Колтуши, автомобильная дорога Санкт-Петербург-Колтуши, ПК 67+50**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **18,81** кВт;

4. Категория надежности:
4.1. Электроприемники 1-ой категории: отсутствует кВт;
4.2. Электроприемники 2-ой категории: отсутствует кВт;
4.3. Электроприемники 3-й категории: **18,81** кВт.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,4** кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающего устройства заявителя **отсутствует.**
7. Точка(и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения к электрической сети: **18,81** кВт - **на контактах присоединения ВЛИ-0,4 кВ заявителя в РУ-0,4 кВ ТП-2123.**
Точка присоединения мощности является границей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электрических сетей между сетевой организацией и Заявителем.
7.1. Объект находится на расстоянии **менее 500** метров от сетей 0,4 кВ «ПрЭС».
8. Основной источник питания: ПС 330/220/110 кВ № 01 «Восточная», ф. 01-05.

9. Резервный источник питания: отсутствует

10. **Мероприятия, выполняемые ПАО «Ленэнерго»:**

10.1. Разработать организационно-технические мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго».

11. **Мероприятия, выполняемые Заявителем:**

11.1. Подготовить для присоединения энергопринимающее устройство (электроустановку) соответствующее «Правилам устройства электроустановок», выполненное согласно проектной документации (за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной).

11.2. Электроснабжение электроустановок заявителя предусмотреть в РУ-0,4 кВ ТП-2123, проложив ЛЭП 0,4 кВ до энергопринимающих устройств Заявителя. Марку и сечение магистралей определить проектом. Схему присоединения и порядок подключения согласовать с Всеволожским РЭС филиала ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС».

11.3. Требования к учету:

11.3.1. Требования к счетчикам электроэнергии:

Счетчики электроэнергии должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений и иметь:

- Класс точности 2,0 и выше (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).
- Пломбы государственной поверки на вновь устанавливаемых трехфазных счетчиках с давностью не более 12 месяцев (ПУЭ 6 издание Глава 1.5.).

11.3.2. Требования к измерительным трансформаторам

Трансформаторы тока, применяются при максимальной мощности свыше 40 кВт, должны соответствовать ГОСТ 7746-2001, трансформаторы напряжения ГОСТ 1983-2001, применяются при классе напряжения электрических сетей свыше 1кВ. Измерительные трансформаторы должны иметь:

- Свидетельство об утверждении типа средств измерений, действующие свидетельства о поверке.
- Класс точности измерительных обмоток: трансформаторы тока 0,5S и выше, трансформаторы напряжения 0.5 и выше.
- Защиту от несанкционированного доступа выводов измерительных обмоток (обязательна для трансформаторов тока).

11.3.3. Требования к месту установки

Приборы учета подлежат установке на границах балансовой принадлежности объектов электроэнергетики смежных субъектов розничного рынка, при отсутствии технической возможности установки на границе балансовой принадлежности прибор учета подлежит установке в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности. При установке прибора учета не на границе балансовой принадлежности объем потребления электрической энергии подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).

11.3.4. Требования к монтажу

В соответствии с ПУЭ 6 и 7 издания, в том числе Глава 1.5., Глава 1.7., Раздел 3, Глава 7.1., все вводные автоматы, рубильники, предохранители, клеммные и переходные колодки, находящиеся до счетчиков, должны иметь техническую возможность для опломбирования. Шкаф учета при установке вне помещений должен иметь степень защиты IP 54 и выше. При установке прибора учета в РУ-0.4кВ трансформаторной подстанции все шины и механические соединения, находящиеся до измерительных трансформаторов тока, должны быть закрыты изоляционными панелями с возможностью их опломбирования.

11.3.5. Требования к устройству, обеспечивающему контроль величины максимальной мощности

Для контроля величины максимальной мощности предусмотреть установку вводного автоматического выключателя (32А) с возможностью опломбировки.

11.3.6. Требования к автоматизации

Приборы учета, устройства передачи данных, программные средства, входящие в систему учета, должны обеспечивать возможность удаленного сбора и передачи результатов измерений смежным субъектам розничного рынка электроэнергии.

11.3.7. Требования к сдаче приборов учета в эксплуатацию

Согласовать проектную документацию, предусматривающую технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий с филиалом ПАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети». Заявители, подключаемые по III категории надежности, вправе в добровольном порядке представить в филиал ПАО «Ленэнерго» проектную документацию на подтверждение ее соответствия техническим условиям. После выполнения работ направить в филиал ПАО «Ленэнерго» заявку на оформление документов о выполнении технических условий на технологическое присоединение, в части учета электроэнергии (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).

12. **Общие требования:**

12.1. Сетевой организацией осуществить осмотр (обследование) присоединяемых электроустановок заявителя, с выдачей акта осмотра (обследования) энергопринимающих устройств заявителя.

12.2. Решить вопросы организации эксплуатации и балансовой принадлежности вновь сооружаемых электроустановок.

13. **Срок действия технических условий:**

13.1. Срок действия настоящих технических условий определяется Договором об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и составляет 2 (два) года со дня заключения Договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

13.2. Настоящие технические условия являются неотъемлемой частью Договора и вступают в силу с момента заключения Договора.

13.3. По истечении срока действия технических условий или изменении условий заявки Заявитель обязан продлить технические условия.

13.4. В случае расторжения Договора настоящие технические условия считаются недействительными с момента расторжения Договора.

ПАО «Ленэнерго»

М.П.

Согласовано:

Директор филиала ПАО "Ленэнерго"
"Пригородные Электрические Сети"
Мещеряков Илья Михайлович

8-800-700-1471

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ «ЛЕНЭНЕРГО»

площадь Конституции, д. 1, Санкт-Петербург, 196247

тел.: 8 (800) 700-14-71, факс: 8 (812) 494-32-54, e-mail: office@lenenergo.ru, горячая линия: 8 (812) 494-31-71
ИНН/КПП 7803002209/781001001, ОКТМО 40375000, ОГРН 1027809170300, ОКВЭД 40.10.2, 40.10.3

_____ № _____

На № _____ от _____

Приложение №1
к Договору
№ ОД-ПрЭС-22353-16/33906Э-16
от «30» 12 2016 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

филиал ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС»
Заявка № 16-33906 от 29.10.2016 г.
Заявитель: **Государственное казенное учреждение Ленинградской области «Управление автомобильных дорог Ленинградской области» (ГКУ «Ленавтодор»)**

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **ВРУ и РЩ 0,23 кВ светофорного объекта** вместе с узлом учета потребленной электроэнергии, в совокупности с питающей, распределительной и групповой сетями, которые Заявитель создаст от точки присоединения..
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **светофорный объект**, расположенный по адресу: **Ленинградская область, Всеволожский район, пос. Янино-1, автомобильная дорога Санкт-Петербург-Колтуши, ПК 11.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **1 кВт;**
4. Категория надежности:
   4.1. Электроприемники 1-ой категории: отсутствует кВт;
   4.2. Электроприемники 2-ой категории: отсутствует кВт;
   4.3. Электроприемники 3-й категории: 1 кВт.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,23 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающего устройства заявителя **отсутствует.**
7. Точка(и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения к электрической сети: 1 кВт - **на контактах присоединения ВЛИ-0,23 кВ заявителя к ВЛ-0,4 кВ Л-7 от ТП-2157 на ближайшей опоре.**
Точка присоединения мощности является границей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электрических сетей между сетевой организацией и Заявителем.
   7.1. Объект находится на расстоянии **менее 500** метров от сетей 0,4 кВ «ПрЭС».
8. Основной источник питания: ПС 330/220/110 кВ № 01 «Восточная», ф. 01-01.
9. Резервный источник питания: отсутствует

10. **Мероприятия, выполняемые ПАО «Ленэнерго»:**

10.1. Разработать организационно-технические мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго».

11. **Мероприятия, выполняемые Заявителем:**

11.1. Подготовить для присоединения энергопринимающее устройство (электроустановку) соответствующее «Правилам устройства электроустановок», выполненное согласно проектной документации (за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной).

11.2. Электроснабжение электроустановок заявителя предусмотреть от ближайшей опоры Л-7 ТП-2157, проложив ЛЭП 0,23 кВ до энергопринимающих устройств Заявителя. Марку и сечение магистралей определить проектом. Схему присоединения и порядок подключения согласовать с Всеволожским РЭС филиала ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС».

11.3. Требования к учету:

11.3.1. Требования к счетчикам электроэнергии:

Счетчики электроэнергии должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений и иметь:

- Класс точности 1,0 и выше (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).
- Пломбы государственной поверки на вновь устанавливаемых трехфазных счетчиках с давностью не более 12 месяцев, для однофазных не более 24 месяцев (ПУЭ 6 издание Глава 1.5.).

11.3.2. Требования к месту установки

Приборы учета подлежат установке на границах балансовой принадлежности объектов электроэнергетики смежных субъектов розничного рынка, при отсутствии технической возможности установки на границе балансовой принадлежности прибор учета подлежит установке в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности. При установке прибора учета не на границе балансовой принадлежности объем потребления электрической энергии подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).

11.3.3. Требования к монтажу

В соответствии с ПУЭ 6 и 7 издания, в том числе Глава 1.5., Глава 1.7., Раздел 3, Глава 7.1., все вводные автоматы, рубильники, предохранители, клеммные и переходные колодки, находящиеся до счетчиков, должны иметь техническую возможность для опломбирования. Шкаф учета при установке вне помещений должен иметь степень защиты IP 54 и выше.

11.3.4. Требования к устройству, обеспечивающему контроль величины максимальной мощности

Для контроля величины максимальной мощности предусмотреть установку вводного автоматического выключателя (6А) с возможностью опломбировки.

11.3.5. Требования к автоматизации

Приборы учета, устройства передачи данных, программные средства, входящие в систему учета, должны обеспечивать возможность удаленного сбора и передачи результатов измерений смежным субъектам розничного рынка электроэнергии.

11.3.6. Требования к сдаче приборов учета в эксплуатацию

Согласовать проектную документацию, предусматривающую технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий с филиалом ПАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети». Заявители, подключаемые по III категории надежности, вправе в добровольном порядке представить в филиал ПАО «Ленэнерго» проектную документацию на подтверждение ее соответствия техническим условиям. После выполнения работ направить в ПАО «Ленэнерго» заявку на оформление документов о выполнении технических условий на технологическое присоединение, в

части учета электроэнергии (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).

12. **Общие требования:**

12.1. Сетевой организацией осуществить осмотр (обследование) присоединяемых электроустановок заявителя, с выдачей акта осмотра (обследования) энергопринимающих устройств заявителя.

12.2. Решить вопросы организации эксплуатации и балансовой принадлежности вновь сооружаемых электроустановок.

13. **Срок действия технических условий:**

13.1. Срок действия настоящих технических условий определяется Договором об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и составляет 2 (два) года со дня заключения Договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

13.2. Настоящие технические условия являются неотъемлемой частью Договора и вступают в силу с момента заключения Договора.

13.3. По истечении срока действия технических условий или изменении условий заявки Заявитель обязан продлить технические условия.

13.4. В случае расторжения Договора настоящие технические условия считаются недействительными с момента расторжения Договора.

ПАО «Ленэнерго

М.П.

Согласовано:
Директор филиала ПАО "Ленэнерго"
"Пригородные Электрические Сети"
Мещеряков Илья Михайлович

8-800-700-1471

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ «ЛЕНЭНЕРГО»
площадь Конституции, д. 1, Санкт-Петербург, 196247
тел.: 8 (800) 700-14-71, факс: 8 (812) 494-32-54, e-mail: office@lenenergo.ru, горячая линия: 8 (812) 494-31-71
ИНН/КПП 7803002209/781001001, ОКТМО 40375000, ОГРН 1027809170300, ОКВЭД 40.10.2, 40.10.3

_____ № _____
На № _____ от _____

Приложение №1
к Договору
№ ОД-ПрЭС-2506.16/33932-Э-16
от «30» 12 2016г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

филиал ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС»

Заявка № 16-33932 от 29.10.2016 г.
Заявитель: **Государственное казенное учреждение Ленинградской области "Управление автомобильных дорог Ленинградской области" (ГКУ «Ленавтодор»)**
1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **ВРУ и РЩ 0,4 кВ щита наружного освещения** вместе с узлом учета потребленной электроэнергии, в совокупности с питающей, распределительной и групповой сетями, которые Заявитель создаст от точки присоединения..
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **щит наружного освещения**, расположенный по адресу: **Ленинградская область, Всеволожский район, автомобильная дорога Санкт-Петербург-Колтуши, ПК 27.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **29,69 кВт;**

4. Категория надежности:
4.1. Электроприемники 1-ой категории: отсутствует кВт;
4.2. Электроприемники 2-ой категории: отсутствует кВт;
4.3. Электроприемники 3-й категории: **29,69** кВт.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,4** кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающего устройства заявителя **отсутствует.**
7. Точка(и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения к электрической сети: **29,69 кВт - на контактах присоединения ВЛИ-0,4 кВ заявителя в РУ-0,4 кВ ТП-7313.**
Точка присоединения мощности является границей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электрических сетей между сетевой организацией и Заявителем.
7.1. Объект находится на расстоянии **менее 500** метров от сетей 0,4 кВ «ПрЭС».
8. Основной источник питания: ПС 110 кВ № 294 «Колтуши», ф. 294-04.

9. Резервный источник питания: отсутствует

10. **Мероприятия, выполняемые ПАО «Ленэнерго»:**

10.1. Разработать организационно-технические мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго».

11. **Мероприятия, выполняемые Заявителем:**

11.1. Подготовить для присоединения энергопринимающее устройство (электроустановку) соответствующее «Правилам устройства электроустановок», выполненное согласно проектной документации (за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной).

11.2. Электроснабжение электроустановок заявителя предусмотреть в РУ-0,4 кВ ТП-7313, проложив ЛЭП 0,4 кВ до энергопринимающих устройств Заявителя. Марку и сечение магистралей определить проектом. Схему присоединения и порядок подключения согласовать с Всеволожским РЭС филиала ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС».

11.3. Требования к учету:

11.3.1. Требования к счетчикам электроэнергии:

Счетчики электроэнергии должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений и иметь:

- Класс точности 2,0 и выше (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).
- Пломбы государственной поверки на вновь устанавливаемых трехфазных счетчиках с давностью не более 12 месяцев (ПУЭ 6 издание Глава 1.5.).

11.3.2. Требования к измерительным трансформаторам

Трансформаторы тока, применяются при максимальной мощности свыше 40 кВт, должны соответствовать ГОСТ 7746-2001, трансформаторы напряжения ГОСТ 1983-2001, применяются при классе напряжения электрических сетей свыше 1кВ. Измерительные трансформаторы должны иметь:

- Свидетельство об утверждении типа средств измерений, действующие свидетельства о поверке.
- Класс точности измерительных обмоток: трансформаторы тока 0,5S и выше, трансформаторы напряжения 0.5 и выше.
- Защиту от несанкционированного доступа выводов измерительных обмоток (обязательна для трансформаторов тока).

11.3.3. Требования к месту установки

Приборы учета подлежат установке на границах балансовой принадлежности объектов электроэнергетики смежных субъектов розничного рынка, при отсутствии технической возможности установки на границе балансовой принадлежности прибор учета подлежит установке в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности. При установке прибора учета не на границе балансовой принадлежности объем потребления электрической энергии подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).

11.3.4. Требования к монтажу

В соответствии с ПУЭ 6 и 7 издания, в том числе Глава 1.5., Глава 1.7., Раздел 3, Глава 7.1., все вводные автоматы, рубильники, предохранители, клеммные и переходные колодки, находящиеся до счетчиков, должны иметь техническую возможность для опломбирования. Шкаф учета при установке вне помещений должен иметь степень защиты IP 54 и выше. При установке прибора учета в РУ-0.4кВ трансформаторной подстанции все шины и механические соединения, находящиеся до измерительных трансформаторов тока, должны быть закрыты изоляционными панелями с возможностью их опломбирования.

11.3.5. Требования к устройству, обеспечивающему контроль величины максимальной мощности

Для контроля величины максимальной мощности предусмотреть установку вводного автоматического выключателя (50 А) с возможностью опломбировки.

11.3.6. Требования к автоматизации

Приборы учета, устройства передачи данных, программные средства, входящие в систему учета, должны обеспечивать возможность удаленного сбора и передачи результатов измерений смежным субъектам розничного рынка электроэнергии.

11.3.7. Требования к сдаче приборов учета в эксплуатацию

Согласовать проектную документацию, предусматривающую технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий с филиалом ПАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети». Заявители; подключаемые по III категории надежности, вправе в добровольном порядке представить в филиал ПАО «Ленэнерго» проектную документацию на подтверждение ее соответствия техническим условиям. После выполнения работ направить в филиал ПАО «Ленэнерго» заявку на оформление документов о выполнении технических условий на технологическое присоединение, в части учета электроэнергии (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).

12. **Общие требования:**

12.1. Сетевой организацией осуществить осмотр (обследование) присоединяемых электроустановок заявителя, с выдачей акта осмотра (обследования) энергопринимающих устройств заявителя.

12.2. Решить вопросы организации эксплуатации и балансовой принадлежности вновь сооружаемых электроустановок.

13. **Срок действия технических условий:**

13.1. Срок действия настоящих технических условий определяется Договором об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и составляет 2 (два) года со дня заключения Договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

13.2. Настоящие технические условия являются неотъемлемой частью Договора и вступают в силу с момента заключения Договора.

13.3. По истечении срока действия технических условий или изменении условий заявки Заявитель обязан продлить технические условия.

13.4. В случае расторжения Договора настоящие технические условия считаются недействительными с момента расторжения Договора.

ПАО «Ленэнерго»

М.П.

ПАО ЛЕНЭНЕРГО
О.А.ЖАЛАНОВА
по доверенности
№527-15 от 12.2015

Согласовано:

Директор филиала ПАО "Ленэнерго"
"Пригородные Электрические Сети"
Мещеряков Илья Михайлович

8-800-700-1471

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ «ЛЕНЭНЕРГО»

площадь Конституции, д. 1, Санкт-Петербург, 196247

тел.: 8 (800) 700-14-71, факс: 8 (812) 494-32-54, e-mail: office@lenenergo.ru, горячая линия: 8 (812) 494-31-71
ИНН/КПП 7803002209/781001001, ОКТМО 40375000, ОГРН 1027809170300, ОКВЭД 40.10.2, 40.10.3

_____ № _____
На № _____ от _____

Приложение №1
к Договору
№ ОД-ПрЭС-2249-16/33925-Э-16
от «30» 12 2016г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

филиал ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС»

Заявка № 16-33925 от 29.10.2016 г.

Заявитель: **Государственное казенное учреждение Ленинградской области "Управление автомобильных дорог Ленинградской области" (ГКУ «Ленавтодор»)**

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **ВРУ и РЩ 0,4 кВ щита наружного освещения** вместе с узлом учета потребленной электроэнергии, в совокупности с питающей, распределительной и групповой сетями, которые Заявитель создаст от точки присоединения..

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **щит наружного освещения**, расположенный по адресу: **Ленинградская область, Всеволожский район, пос. Янино-2, автомобильная дорога Санкт-Петербург-Колтуши, ПК 52+50.**

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **37,29** кВт;

4. Категория надежности:
4.1. Электроприемники 1-ой категории: отсутствует кВт;
4.2. Электроприемники 2-ой категории: отсутствует кВт;
4.3. Электроприемники 3-й категории: **37,29** кВт.

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,4** кВ.

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающего устройства заявителя **отсутствует.**

7. Точка(и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения к электрической сети: **37,29** кВт - **на контактах присоединения ВЛИ-0,4 кВ заявителя в РУ-0,4 кВ ТП-2666.**

Точка присоединения мощности является границей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электрических сетей между сетевой организацией и Заявителем.

7.1. Объект находится на расстоянии **менее 500** метров от сетей 0,4 кВ «ПрЭС».

8. Основной источник питания: ПС 110 кВ № 374 «Янино», ф. 374-07.

9. Резервный источник питания: отсутствует

10. **Мероприятия, выполняемые ПАО «Ленэнерго»:**

10.1. Разработать организационно-технические мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго».

11. **Мероприятия, выполняемые Заявителем:**

11.1. Подготовить для присоединения энергопринимающее устройство (электроустановку) соответствующее «Правилам устройства электроустановок», выполненное согласно проектной документации (за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной).

11.2. Электроснабжение электроустановок заявителя предусмотреть в РУ-0,4 кВ ТП-2666, проложив ЛЭП 0,4 кВ до энергопринимающих устройств Заявителя. Марку и сечение магистралей определить проектом. Схему присоединения и порядок подключения согласовать с Всеволожским РЭС филиала ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС».

11.3. Требования к учету:

11.3.1. Требования к счетчикам электроэнергии:

Счетчики электроэнергии должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений и иметь:

- Класс точности 2,0 и выше (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).
- Пломбы государственной поверки на вновь устанавливаемых трехфазных счетчиках с давностью не более 12 месяцев (ПУЭ 6 издание Глава 1.5.).

11.3.2. Требования к измерительным трансформаторам

Трансформаторы тока, применяются при максимальной мощности свыше 40 кВт, должны соответствовать ГОСТ 7746-2001, трансформаторы напряжения ГОСТ 1983-2001, применяются при классе напряжения электрических сетей свыше 1кВ. Измерительные трансформаторы должны иметь:

- Свидетельство об утверждении типа средств измерений, действующие свидетельства о поверке.
- Класс точности измерительных обмоток: трансформаторы тока 0,5S и выше, трансформаторы напряжения 0.5 и выше.
- Защиту от несанкционированного доступа выводов измерительных обмоток (обязательна для трансформаторов тока).

11.3.3. Требования к месту установки

Приборы учета подлежат установке на границах балансовой принадлежности объектов электроэнергетики смежных субъектов розничного рынка, при отсутствии технической возможности установки на границе балансовой принадлежности прибор учета подлежит установке в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности. При установке прибора учета не на границе балансовой принадлежности объем потребления электрической энергии подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).

11.3.4. Требования к монтажу

В соответствии с ПУЭ 6 и 7 издания, в том числе Глава 1.5., Глава 1.7., Раздел 3, Глава 7.1., все вводные автоматы, рубильники, предохранители, клеммные и переходные колодки, находящиеся до счетчиков, должны иметь техническую возможность для опломбирования. Шкаф учета при установке вне помещений должен иметь степень защиты IP 54 и выше. При установке прибора учета в РУ-0.4кВ трансформаторной подстанции все шины и механические соединения, находящиеся до измерительных трансформаторов тока, должны быть закрыты изоляционными панелями с возможностью их опломбирования.

11.3.5. Требования к устройству, обеспечивающему контроль величины максимальной мощности

Для контроля величины максимальной мощности предусмотреть установку вводного автоматического выключателя (63 А) с возможностью опломбировки.

11.3.6. Требования к автоматизации

Приборы учета, устройства передачи данных, программные средства, входящие в систему учета, должны обеспечивать возможность удаленного сбора и передачи результатов измерений смежным субъектам розничного рынка электроэнергии.

11.3.7. Требования к сдаче приборов учета в эксплуатацию

Согласовать проектную документацию, предусматривающую технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий с филиалом ПАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети». Заявители, подключаемые по III категории надежности, вправе в добровольном порядке представить в филиал ПАО «Ленэнерго» проектную документацию на подтверждение ее соответствия техническим условиям. После выполнения работ направить в филиал ПАО «Ленэнерго» заявку на оформление документов о выполнении технических условий на технологическое присоединение, в части учета электроэнергии (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).

12. **Общие требования:**

12.1. Сетевой организацией осуществить осмотр (обследование) присоединяемых электроустановок заявителя, с выдачей акта осмотра (обследования) энергопринимающих устройств заявителя.

12.2. Решить вопросы организации эксплуатации и балансовой принадлежности вновь сооружаемых электроустановок.

13. **Срок действия технических условий:**

13.1. Срок действия настоящих технических условий определяется Договором об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и составляет 2 (два) года со дня заключения Договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

13.2. Настоящие технические условия являются неотъемлемой частью Договора и вступают в силу с момента заключения Договора.

13.3. По истечении срока действия технических условий или изменении условий заявки Заявитель обязан продлить технические условия.

13.4. В случае расторжения Договора настоящие технические условия считаются недействительными с момента расторжения Договора.

ПАО «Ленэнерго

М.П.

Согласовано:

Директор филиала ПАО "Ленэнерго"
"Пригородные Электрические Сети"
Мещеряков Илья Михайлович

8-800-700-1471

**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ «ЛЕНЭНЕРГО»**

площадь Конституции, д. 1, Санкт-Петербург, 196247

тел.: 8 (800) 700-14-71, факс: 8 (812) 494-32-54, e-mail: office@lenenergo.ru, горячая линия: 8 (812) 494-31-71
ИНН/КПП 7803002209/781001001, ОКТМО 40375000, ОГРН 1027809170300, ОКВЭД 40.10.2, 40.10.3

_____ № _____
На № _____ от _____

Приложение №1
к Договору
№ ОД-ПрЭС-22299-И/33909-Э-16
от «30» 12 2016 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

филиал ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС»

Заявка № 16-33909 от 29.10.2016 г.
Заявитель: **Государственное казенное учреждение Ленинградской области "Управление автомобильных дорог Ленинградской области"**

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **ВРУ и РЩ 0,23 кВ светофорного объекта** вместе с узлом учета потребленной электроэнергии, в совокупности с питающей, распределительной и групповой сетями, которые Заявитель создаст от точки присоединения..
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **светофорный объект**, расположенный по адресу: **Ленинградская область, Всеволожский район, пос. Янино-1, автомобильная дорога Санкт-Петербург-Колтуши, ПК 19.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 1 кВт;

4. Категория надежности:
   4.1. Электроприемники 1-ой категории: отсутствует кВт;
   4.2. Электроприемники 2-ой категории: отсутствует кВт;
   4.3. Электроприемники 3-й категории: 1 кВт.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,23** кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающего устройства заявителя **отсутствует.**
7. Точка(и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения к электрической сети: 1 кВт - **на контактах присоединения ВЛИ-0,23 кВ заявителя к ВЛ-0,4 кВ Л-8 от ТП-2157 на ближайшей опоре.**
Точка присоединения мощности является границей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электрических сетей между сетевой организацией и Заявителем.
   7.1. Объект находится на расстоянии **менее 500** метров от сетей 0,4 кВ «ПрЭС».
8. Основной источник питания: ПС 330/220/110 кВ № 01 «Восточная», ф. 01-01.

9. Резервный источник питания: отсутствует

10. **Мероприятия, выполняемые ПАО «Ленэнерго»:**

10.1. Разработать организационно-технические мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго».

11. **Мероприятия, выполняемые Заявителем:**

11.1. Подготовить для присоединения энергопринимающее устройство (электроустановку) соответствующее «Правилам устройства электроустановок», выполненное согласно проектной документации (за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной).

11.2. Электроснабжение электроустановок заявителя предусмотреть от ближайшей опоры Л-8 ТП-2157, проложив ЛЭП 0,23 кВ до энергопринимающих устройств Заявителя. Марку и сечение магистралей определить проектом. Схему присоединения и порядок подключения согласовать с Всеволожским РЭС филиала ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС».

11.3. Требования к учету:

11.3.1. Требования к счетчикам электроэнергии:

Счетчики электроэнергии должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений и иметь:

- Класс точности 1,0 и выше (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).
- Пломбы государственной поверки на вновь устанавливаемых трехфазных счетчиках с давностью не более 12 месяцев, для однофазных не более 24 месяцев (ПУЭ 6 издание Глава 1.5.).

11.3.2. Требования к месту установки

Приборы учета подлежат установке на границах балансовой принадлежности объектов электроэнергетики смежных субъектов розничного рынка, при отсутствии технической возможности установки на границе балансовой принадлежности прибор учета подлежит установке в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности. При установке прибора учета не на границе балансовой принадлежности объем потребления электрической энергии подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).

11.3.3. Требования к монтажу

В соответствии с ПУЭ 6 и 7 издания, в том числе Глава 1.5., Глава 1.7., Раздел 3, Глава 7.1., все вводные автоматы, рубильники, предохранители, клеммные и переходные колодки, находящиеся до счетчиков, должны иметь техническую возможность для опломбирования. Шкаф учета при установке вне помещений должен иметь степень защиты IP 54 и выше.

11.3.4. Требования к устройству, обеспечивающему контроль величины максимальной мощности

Для контроля величины максимальной мощности предусмотреть установку вводного автоматического выключателя (6А) с возможностью опломбировки.

11.3.5. Требования к автоматизации

Приборы учета, устройства передачи данных, программные средства, входящие в систему учета, должны обеспечивать возможность удаленного сбора и передачи результатов измерений смежным субъектам розничного рынка электроэнергии.

11.3.6. Требования к сдаче приборов учета в эксплуатацию

Согласовать проектную документацию, предусматривающую технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий с филиалом ПАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети». Заявители, подключаемые по III категории надежности, вправе в добровольном порядке представить в филиал ПАО «Ленэнерго» проектную документацию на подтверждение ее соответствия техническим условиям. После выполнения работ направить в ПАО «Ленэнерго» заявку на оформление документов о выполнении технических условий на технологическое присоединение, в части учета электроэнергии (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).

12. **Общие требования:**

12.1. Сетевой организацией осуществить осмотр (обследование) присоединяемых электроустановок заявителя, с выдачей акта осмотра (обследования) энергопринимающих устройств заявителя.

12.2. Решить вопросы организации эксплуатации и балансовой принадлежности вновь сооружаемых электроустановок.

13. **Срок действия технических условий:**

13.1. Срок действия настоящих технических условий определяется Договором об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и составляет 2 (два) года со дня заключения Договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

13.2. Настоящие технические условия являются неотъемлемой частью Договора и вступают в силу с момента заключения Договора.

13.3. По истечении срока действия технических условий или изменении условий заявки Заявитель обязан продлить технические условия.

13.4. В случае расторжения Договора настоящие технические условия считаются недействительными с момента расторжения Договора.

ПАО «Ленэнерго

М.П.

Согласовано:

Директор филиала ПАО "Ленэнерго"
"Пригородные Электрические Сети"
Мещеряков Илья Михайлович

8-800-700-1471

**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ «ЛЕНЭНЕРГО»**

площадь Конституции, д. 1, Санкт-Петербург, 196247

тел.: 8 (800) 700-14-71, факс: 8 (812) 494-32-54, e-mail: office@lenenergo.ru, горячая линия: 8 (812) 494-31-71
ИНН/КПП 7803002209/781001001, ОКТМО 40375000, ОГРН 1027809170300, ОКВЭД 40.10.2, 40.10.3

_____ № _____
На № _____ от _____

Приложение №1
к Договору
№ ОД-ПрЭС-22564-16/33929-Э-16
от «30» 12 2016г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

филиал ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС»

Заявка № **16-33929 от 29.10.2016 г.**

Заявитель: **Государственное казенное учреждение Ленинградской области "Управление автомобильных дорог Ленинградской области"**

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **ВРУ и РЩ 0,4 кВ щита наружного освещения** вместе с узлом учета потребленной электроэнергии, в совокупности с питающей, распределительной и групповой сетями, которые Заявитель создаст от точки присоединения..

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **щит наружного освещения**, расположенный по адресу: **Ленинградская область, Всеволожский район, пос. Колтуши, автомобильная дорога Санкт-Петербург-Колтуши, ПК 81+30**

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **21,78** кВт;

4. Категория надежности:
4.1. Электроприемники **1**-ой категории: отсутствует кВт;
4.2. Электроприемники **2**-ой категории: отсутствует кВт;
4.3. Электроприемники **3**-й категории: **21,78** кВт.

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,4** кВ.

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающего устройства заявителя **отсутствует.**

7. Точка(и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения к электрической сети: **21,78 кВт - на контактах присоединения ВЛИ-0,4 кВ заявителя в РУ-0,4 кВ ТП-2167.**
Точка присоединения мощности является границей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электрических сетей между сетевой организацией и Заявителем.

7.1. Объект находится на расстоянии **менее 500** метров от сетей 0,4 кВ «ПрЭС».

8. Основной источник питания: ПС 110 кВ № 294 «Колтуши», ф. 294-09.

9. Резервный источник питания: отсутствует

10. **Мероприятия, выполняемые ПАО «Ленэнерго»:**

10.1. Разработать организационно-технические мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго».

11. **Мероприятия, выполняемые Заявителем:**

11.1. Подготовить для присоединения энергопринимающее устройство (электроустановку) соответствующее «Правилам устройства электроустановок», выполненное согласно проектной документации (за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной).

11.2. Электроснабжение электроустановок заявителя предусмотреть в РУ-0,4 кВ ТП-2167, проложив ЛЭП 0,4 кВ до энергопринимающих устройств Заявителя. Марку и сечение магистралей определить проектом. Схему присоединения и порядок подключения согласовать с Всеволожским РЭС филиала ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС».

11.3. Требования к учету:

11.3.1. Требования к счетчикам электроэнергии:

Счетчики электроэнергии должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений и иметь:

- Класс точности 2,0 и выше (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).
- Пломбы государственной поверки на вновь устанавливаемых трехфазных счетчиках с давностью не более 12 месяцев (ПУЭ 6 издание Глава 1.5.).

11.3.2. Требования к измерительным трансформаторам

Трансформаторы тока, применяются при максимальной мощности свыше 40 кВт, должны соответствовать ГОСТ 7746-2001, трансформаторы напряжения ГОСТ 1983-2001, применяются при классе напряжения электрических сетей свыше 1кВ. Измерительные трансформаторы должны иметь:

- Свидетельство об утверждении типа средств измерений, действующие свидетельства о поверке.
- Класс точности измерительных обмоток: трансформаторы тока 0,5S и выше, трансформаторы напряжения 0.5 и выше.
- Защиту от несанкционированного доступа выводов измерительных обмоток (обязательна для трансформаторов тока).

11.3.3. Требования к месту установки

Приборы учета подлежат установке на границах балансовой принадлежности объектов электроэнергетики смежных субъектов розничного рынка, при отсутствии технической возможности установки на границе балансовой принадлежности прибор учета подлежит установке в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности. При установке прибора учета не на границе балансовой принадлежности объем потребления электрической энергии подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).

11.3.4. Требования к монтажу

В соответствии с ПУЭ 6 и 7 издания, в том числе Глава 1.5., Глава 1.7., Раздел 3, Глава 7.1., все вводные автоматы, рубильники, предохранители, клеммные и переходные колодки, находящиеся до счетчиков, должны иметь техническую возможность для опломбирования. Шкаф учета при установке вне помещений должен иметь степень защиты IP 54 и выше. При установке прибора учета в РУ-0.4кВ трансформаторной подстанции все шины и механические соединения, находящиеся до измерительных трансформаторов тока, должны быть закрыты изоляционными панелями с возможностью их опломбирования.

11.3.5. Требования к устройству, обеспечивающему контроль величины максимальной мощности

Для контроля величины максимальной мощности предусмотреть установку вводного автоматического выключателя (40 А) с возможностью опломбировки.

11.3.6. Требования к автоматизации

Приборы учета, устройства передачи данных, программные средства, входящие в систему учета, должны обеспечивать возможность удаленного сбора и передачи результатов измерений смежным субъектам розничного рынка электроэнергии.

11.3.7. Требования к сдаче приборов учета в эксплуатацию

Согласовать проектную документацию, предусматривающую технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий с филиалом ПАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети». Заявители, подключаемые по III категории надежности, вправе в добровольном порядке представить в филиал ПАО «Ленэнерго» проектную документацию на подтверждение ее соответствия техническим условиям. После выполнения работ направить в филиал ПАО «Ленэнерго» заявку на оформление документов о выполнении технических условий на технологическое присоединение, в части учета электроэнергии (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).

12. **Общие требования:**

12.1. Сетевой организацией осуществить осмотр (обследование) присоединяемых электроустановок заявителя, с выдачей акта осмотра (обследования) энергопринимающих устройств заявителя.

12.2. Решить вопросы организации эксплуатации и балансовой принадлежности вновь сооружаемых электроустановок.

13. **Срок действия технических условий:**

13.1. Срок действия настоящих технических условий определяется Договором об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и составляет 2 (два) года со дня заключения Договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

13.2. Настоящие технические условия являются неотъемлемой частью Договора и вступают в силу с момента заключения Договора.

13.3. По истечении срока действия технических условий или изменении условий заявки Заявитель обязан продлить технические условия.

13.4. В случае расторжения Договора настоящие технические условия считаются недействительными с момента расторжения Договора.

ПАО «Ленэнерго»

Публичное Акционерное Общество «Ленэнерго» и электрификации ИНН 7803002209 Для договоров технологического присоединения Санкт-Петербург «ЛЕНЭНЕРГО»

ПАО ЛЕНЭНЕРГО
О.А.ЖАДАНОВА
ПО ДОВЕРЕННОСТИ
№527-150731-12 2015

М.П.

Согласовано:

Директор филиала ПАО "Ленэнерго"
"Пригородные Электрические Сети"
Мещеряков Илья Михайлович

8-800-700-1471

**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ «ЛЕНЭНЕРГО»**

площадь Конституции, д. 1, Санкт-Петербург, 196247

тел.: 8 (800) 700-14-71, факс: 8 (812) 494-32-54, e-mail: office@lenenergo.ru, горячая линия: 8 (812) 494-31-71
ИНН/КПП 7803002209/781001001, ОКТМО 40375000, ОГРН 1027809170300, ОКВЭД 40.10.2, 40.10.3

_____ № _____
На № _____ от _____

Приложение №1
к Договору
№ ОД-ПрЭС – 324 / 1322–Э-17
от «16» 02 2017 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

филиал ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС»

Заявка № **17-1322 от 18.01.2017 г.**
Заявитель: **Государственное казенное учреждение Ленинградской области "Управление автомобильных дорог Ленинградской области"**
1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **ВРУ и РЩ 0,23 кВ светофорного поста** вместе с узлом учета потребленной электроэнергии, в совокупности с питающей, распределительной и групповой сетями, которые Заявитель создаст от точки присоединения..
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **светофорный пост**, расположенный по адресу: **Ленинградская область, Всеволожский район, Колтушское шоссе, пер. Школьный (а/д Санкт-Петербург – Колтуши).**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **1,75** кВт;

4. Категория надежности:
4.1. Электроприемники **1**-ой категории: отсутствует кВт;
4.2. Электроприемники **2**-ой категории: отсутствует кВт;
4.3. Электроприемники **3**-й категории: **1,75** кВт.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,23** кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающего устройства заявителя **отсутствует.**
7. Точка(и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения к электрической сети: **1,75** кВт **- на контактах присоединения ВЛИ-0,23 кВ заявителя к ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП-2665 на ближайшей опоре.**
Точка присоединения мощности является границей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электрических сетей между сетевой организацией и Заявителем.
7.1. Объект находится на расстоянии **менее 500** метров от сетей 0,4 кВ «ПрЭС».
8. Основной источник питания: ПС 110 кВ № 294 «Колтуши», ф. 294-03.

9. Резервный источник питания: отсутствует

10. **Мероприятия, выполняемые ПАО «Ленэнерго»:**

10.1. Разработать организационно-технические мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго».

12.2. Решить вопросы организации эксплуатации и балансовой принадлежности вновь сооружаемых электроустановок.

13. **Срок действия технических условий:**

13.1. Срок действия настоящих технических условий определяется Договором об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и составляет 2 (два) года со дня заключения Договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

13.2. Настоящие технические условия являются неотъемлемой частью Договора и вступают в силу с момента заключения Договора.

13.3. По истечении срока действия технических условий или изменении условий заявки Заявитель обязан продлить технические условия.

13.4. В случае расторжения Договора настоящие технические условия считаются недействительными с момента расторжения Договора.

ПАО «Ленэнерго»

М.П.

Согласовано:

Директор филиала ПАО "Ленэнерго"
"Пригородные Электрические Сети"
Мещеряков Илья Михайлович

8-800-700-1471

**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ «ЛЕНЭНЕРГО»**

площадь Конституции, д. 1, Санкт-Петербург, 196247

тел.: 8 (800) 700-14-71, факс: 8 (812) 494-32-54, e-mail: office@lenenergo.ru, горячая линия: 8 (812) 494-31-71
ИНН/КПП 7803002209/781001001, ОКТМО 40375000, ОГРН 1027809170300, ОКВЭД 40.10.2, 40.10.3

_____ № _____
На № _____ от _____

Приложение №1
к Договору
№ ОД-ПрЭС /32729-Э-16
от «____» _____201__г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

филиал ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС»
Заявка № 16-32729 от 19.10.2016 г.
Заявитель: **Государственное казенное учреждение Ленинградской области «Управление автомобильных дорог Ленинградской области»**

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **ВРУ и РЩ 0,23 кВ светофорного объекта** вместе с узлом учета потребленной электроэнергии, в совокупности с питающей, распределительной и групповой сетями, которые Заявитель создаст от точки присоединения..
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **светофорный объект**, расположенный по адресу: **Ленинградская область, Всеволожский район, Колтушское шоссе, ул. Быкова (а/д Санкт-Петербург – Колтуши).**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **1,75 кВт;**
4. Категория надежности:
   4.1. Электроприемники 1-ой категории: отсутствует кВт;
   4.2. Электроприемники 2-ой категории: отсутствует кВт;
   4.3. Электроприемники 3-й категории: 1,75 кВт.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,23** кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающего устройства заявителя **отсутствует.**
7. Точка(и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения к электрической сети: **1,75 кВт - на контактах присоединения ВЛИ-0,23 кВ заявителя к ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП-2068 на ближайшей опоре.**
Точка присоединения мощности является границей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электрических сетей между сетевой организацией и Заявителем.
7.1. Объект находится на расстоянии менее **500** метров от сетей 0,4 кВ «ПрЭС».
8. Основной источник питания: ПС 110 кВ № 294 «Колтуши», ф. 294-06.
9. Резервный источник питания: отсутствует

10. **Мероприятия, выполняемые ПАО «Ленэнерго»:**

10.1. Разработать организационно-технические мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго».

11. **Мероприятия, выполняемые Заявителем:**

11.1. Подготовить для присоединения энергопринимающее устройство (электроустановку) соответствующее «Правилам устройства электроустановок», выполненное согласно проектной документации (за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной).

11.2. Электроснабжение электроустановок заявителя предусмотреть от ближайшей опоры Л-1 ТП-2068, проложив ЛЭП 0,23 кВ до энергопринимающих устройств Заявителя. Марку и сечение магистралей определить проектом. Схему присоединения и порядок подключения согласовать с Всеволожским РЭС филиала ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС».

11.3. Требования к учету:

11.3.1. Требования к счетчикам электроэнергии:

Счетчики электроэнергии должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений и иметь:

- Класс точности 1,0 и выше (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).
- Пломбы государственной поверки на вновь устанавливаемых трехфазных счетчиках с давностью не более 12 месяцев, для однофазных не более 24 месяцев (ПУЭ 6 издание Глава 1.5.).

11.3.2. Требования к месту установки

Приборы учета подлежат установке на границах балансовой принадлежности объектов электроэнергетики смежных субъектов розничного рынка, при отсутствии технической возможности установки на границе балансовой принадлежности прибор учета подлежит установке в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности. При установке прибора учета не на границе балансовой принадлежности объем потребления электрической энергии подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).

11.3.3. Требования к монтажу

В соответствии с ПУЭ 6 и 7 издания, в том числе Глава 1.5., Глава 1.7., Раздел 3, Глава 7.1., все вводные автоматы, рубильники, предохранители, клеммные и переходные колодки, находящиеся до счетчиков, должны иметь техническую возможность для опломбирования. Шкаф учета при установке вне помещений должен иметь степень защиты IP 54 и выше.

11.3.4. Требования к устройству, обеспечивающему контроль величины максимальной мощности

Для контроля величины максимальной мощности предусмотреть установку вводного автоматического выключателя (3А) с возможностью опломбировки.

11.3.5. Требования к автоматизации

Приборы учета, устройства передачи данных, программные средства, входящие в систему учета, должны обеспечивать возможность удаленного сбора и передачи результатов измерений смежным субъектам розничного рынка электроэнергии.

11.3.6. Требования к сдаче приборов учета в эксплуатацию

Согласовать проектную документацию, предусматривающую технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий с филиалом ПАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети». Заявители, подключаемые по III категории надежности, вправе в добровольном порядке представить в филиал ПАО «Ленэнерго» проектную документацию на подтверждение ее соответствия техническим условиям. После выполнения работ направить в ПАО «Ленэнерго» заявку на оформление документов о выполнении технических условий на технологическое присоединение, в

части учета электроэнергии (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).

12. **Общие требования:**

12.1. Сетевой организацией осуществить осмотр (обследование) присоединяемых электроустановок заявителя, с выдачей акта осмотра (обследования) энергопринимающих устройств заявителя.

12.2. Решить вопросы организации эксплуатации и балансовой принадлежности вновь сооружаемых электроустановок.

13. **Срок действия технических условий:**

13.1. Срок действия настоящих технических условий определяется Договором об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и составляет 2 (два) года со дня заключения Договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

13.2. Настоящие технические условия являются неотъемлемой частью Договора и вступают в силу с момента заключения Договора.

13.3. По истечении срока действия технических условий или изменении условий заявки Заявитель обязан продлить технические условия.

13.4. В случае расторжения Договора настоящие технические условия считаются недействительными с момента расторжения Договора.

ПАО «Ленэнерго

М.П.

Согласовано:
Директор филиала ПАО "Ленэнерго"
"Пригородные Электрические Сети"
Мещеряков Илья Михайлович

8-800-700-1471

Федеральная Сетевая Компания
Единой Энергетической Системы

МАГИСТРАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ СЕВЕРО-ЗАПАДА - ФИЛИАЛ ПАО "ФСК ЕЭС"
194044, г. Санкт-Петербург, Пироговская наб. 9А
телефон: (812) 292-53-50, факс: (812) 292-53-03
E-mail: mes1@sz.fsk-ees.ru

24.05.2017 № М7/4/1562

Заместителю директора
ГКУ «Ленавтодор»

О.Т. Минагулову

О рассмотрении запроса
от 05.05.2017 г. № 17-1102/17-0-0

Уважаемый Олег Тахирович!

Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Северо - Запада рассмотрел Ваш запрос от 05.05.2017 г. № 17-1102/17-0-0 «О согласовании ППТ и ПТМ» и сообщает, что в границах проектирования по объекту: «Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург – Колтуши на участке КАД-Колтуши» во Всеволожском районе Ленинградской области», отсутствуют ЛЭП, подведомственные МЭС Северо - Запада.

Первый заместитель Генерального директора -
Главный инженер К.А. Агапкин

Васильева А.Г.
(812) 292-57-44
21-12

**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ «ЛЕНЭНЕРГО»**

площадь Конституции, д. 1, Санкт-Петербург, 196247

тел.: 8 (800) 700-14-71, факс: 8 (812) 494-32-54, e-mail: office@lenenergo.ru, горячая линия: 8 (812) 494-31-71

11.05.2017 № 19/16-50/630

На № 17-797/17-0-0 от 10.04.2017

Согласование ППТ Линейного объекта во Всеволожском районе ЛО

Заместителю директора
ГКУ «Ленавтодор»

О.Т. Минагулову

Уважаемый Олег Тахирович!

Направленный Вами письмом № 17-797/17-0-0 от 10.04.2017 раздел «Электроснабжение» в составе проекта планировки территории для размещения линейного объекта «Реконструкция автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санкт-Петербург – Колтуши на участке КАД – Колтуши» во Всеволожском районе Ленинградской области рассмотрен и принципиально согласован без замечаний.

Для освобождения территории под проектируемые объекты необходимо подать заявку на вынос сетей из зоны строительства и заключить договор о компенсации нарушенного права собственности.

Начальник департамента
перспективного развития В.А. Лобанов

Белисев В.А.
(812)494-35-77
Никитина А.М.
(812)494-37-30

Акционерное Общество
«Ленинградская областная электросетевая компания»
ЛОЭСК
197110, Санкт-Петербург, Песочная набережная, д. 42, Лит. А., тел.: 334 47 47, факс: 334 47 48, e-mail: corp@loesk.ru; www.loesk.ru

ЛОЭСК Исх № 00-03/4155
от 09. 06 2017 г.

Заместителю директора
ГКУ «Ленавтодор»
Минагулову О.Т.

Рижский пр., 16, Санкт-Петербург

о согласовании АО «ЛОЭСК» проекта планировки территории

Уважаемый Олег Тахирович!

В ответ на Ваше письмо Исх. ГКУ «Ленавтодор» №17-1101/17-0-0 от 05.05.17г. (Вх. АО «ЛОЭСК» №00-03/2982 от 05.05.17г.) сообщаем, что к документации по планировке территории, подготовленной в целях реконструкции линейного объекта автомобильной дороги регионального значения «Санкт-Петербург – Колтуши» на участке КАД-Колтуши», в части наличия полноты отображения информации о местоположении объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих АО «ЛОЭСК», замечаний нет.

В связи с вышесказанным, АО «ЛОЭСК» направляет Вам для дальнейшей работы, согласованный электронно-цифровой подписью, проект планировки и межевания территории.

Отдельно отмечаем, что в случае возникновения необходимости мероприятий по выносу объектов электросетевого хозяйства – рассмотреть в рабочей документации проектные предложения и предоставить на согласование предлагаемые варианты.

Приложение:

1. Электронная версия проекта планировки и межевания территории, согласованная АО «ЛОЭСК» электронно-цифровой подписью – диск, 1 шт.

С уважением,
Заместитель генерального директора
по капитальному строительству **Фистюлева А.Т.**

Согласовано:
Начальник Службы организации и обеспечения
землеустроительной деятельности **Глазырани А.В.**

Исполнитель: Рыжкова Елена Станиславовна, тел.: 334-47-47 доб. 1515